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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARRISON 56-38 WELL #: 2 RRCID -> 224603 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 7F WELL #: 1 RRCID -> 250073 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 456 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456				N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5396	2	144	9	N	131	166	1			83
04	4290 X	2794	-0-	-1496	-0-	2758	2	36	9	N	33					116
05	4216 X	479	-0-	-3737	-0-	461	2	18	9	N	16					132
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5494	2	103	9	N	94	179	1			47
07	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5500	2	86	9	N	78					125
*08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5500	2	66	9	N	60					185

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

03	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8248	2	200	9	N	182	185	1			190
04	7500 X	3135	-0-	-4365	-0-	3079	2	56	9	N	51	175	1			66
05	7533 X	631	-0-	-6902	-0-	546	2	85	9	N	77					143
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6478	2	387	9	N	352	179	1			316
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6500	2	65	9	N	59	175	1			200
08	8463 X	6665	-0-	-1798	-0-	6500	2	165	9	N	150					350

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	651 #	451	-0-	-200	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	630 #	352	-0-	-278	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	651 #	423	-0-	-228	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	630 #	102	-0-	-528	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	620 #	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	465 #	461	-0-	-4	-0-	461	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

03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	425	-0-	-40	-0-	405	2	20	9	N	18					158
04	450 #	237	-0-	-213	-0-	223	2	14	9	N	13					171
05	465 #	371	-0-	-94	-0-	368	2	3	9	N	3					174
06	420 #	376	-0-	-44	-0-	368	2	8	9	N	7	162	1			19
07	434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	N	18					37
08	434 #	337	-0-	-97	-0-	330	2	7	9	N	6					43

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	237	3	72	9	N	65	167	1			38
04	300 N	172	-0-	-128 B	-0-	111	3	61	9	N	55					93
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	262	3	67	9	N	61					154
06	300 N	125	-0-	-175 B	-0-	64	3	61	9	N	55					209
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	89	3	70	9	N	64	166	1			107
08	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	155	3	76	9	N	69					176

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. //CONT.// 617028
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-					42
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	3		N	-0-					42
05	465	N	126	-0-	-339	-0-	126	3		N	-0-					42
06	450	N	204	-0-	-246	-0-	204	3		N	-0-					42
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					42
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					27
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					27
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					27
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27

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

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-

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

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					13
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					13
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					13
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					13
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					13
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					19
04	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					19
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					19
08	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					19

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

03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					96
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
*08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					96

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27					87
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					87
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					87
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87

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

03	930 #	806	-0-	-124	-0-	5	1	770	3	N	28					126
						31	9									
04	780 #	718	-0-	-62	-0-	5	1	685	3	N	25					151
						28	9									
05	806 #	310	-0-	-496	-0-	5	1	295	3	N	9					160
						10	9									
06	780 #	87	-0-	-693	-0-	5	1	71	3	N	10					170
						11	9									
07	806 #	220	-0-	-586	-0-	5	1	196	3	N	17					187
						19	9									
08	806 #	294	-0-	-512	-0-	5	1	265	3	N	22					209
						24	9									

INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527 #	485	-0-	-42	-0-	387	3	98	9	N	89					181
04	510 #	283	-0-	-227	-0-	195	3	88	9	N	80	171	1			90
05	527 #	429	-0-	-98	-0-	333	3	96	9	N	87					177
06	510 #	175	-0-	-335	-0-	89	3	86	9	N	78	168	1			87
07	527 #	264	-0-	-263	-0-	168	3	96	9	N	87					174
08	496 #	402	-0-	-94	-0-	327	3	75	9	N	68	165	1			77

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

03	1023 #	980	-0-	-43	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	990 #	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
06	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1054 #	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-

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

03	3534 #	2851	-0-	-683	-0-	2798	3	53	9	Y	48	167	1			64
04	3420 #	1956	-0-	-1464	-0-	1901	3	55	9	Y	50					114
05	2772 R	2772	-0-	-0-	-0-	2722	3	50	9	Y	45					159
06	2760 #	2559	-0-	-201	-0-	2514	3	45	9	Y	41	79	1			121
07	2852 #	2179	-0-	-673	-0-	2136	3	43	9	Y	39					160
08	2852 #	1889	-0-	-963	-0-	1854	3	35	9	Y	32	109	1			83

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997 #	11830	-0-	-167	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
04	11610 #	5808	-0-	-5802	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
05	8067 R	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
06	11460 #	10975	-0-	-485	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
07	11842 #	8651	-0-	-3191	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
08	11842 #	8645	-0-	-3197	-0-	8645	3			N	-0-					-0-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

03	651 #	649	-0-	-2	-0-	638	2	11	9	N	10					108
04	630 #	442	-0-	-188	-0-	441	2	1	9	N	1					109
05	744 #	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					109
06	720 #	595	-0-	-125	-0-	594	2	1	9	N	1					110
07	744 #	687	-0-	-57	-0-	668	2	19	9	N	17					127
08	682 #	660	-0-	-22	-0-	650	2	10	9	N	9					136

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	765	3	10	9	N	9					130
04	690 #	36	-0-	-654	-0-	36	3			N	-0-					130
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					130
06	870 #	248	-0-	-622	-0-	246	3	2	9	N	2					132
07	775 #	397	-0-	-378	-0-	384	3	13	9	N	12					144
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					144

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

03	678 R	678	-0-	-0-	-0-	652	3	26	9	N	24					110
04	540 #	441	-0-	-99	-0-	415	3	26	9	N	24					134
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	781	3	26	9	N	24					158
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	806	3	30	9	N	27	157	1			28
*07	916 R	916	-0-	-0-	-0-	884	3	32	9	N	29					57
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					57

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

03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
04	1200 #	590	-0-	-610	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	0 W	1023	-0-	1023	1023	1023	3			N	-0-					-0-
07	0 W	1056	-0-	1056	2079	1056	3			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2079					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
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
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

03	310 #	197	-0-	-113	-0-	188	3	9	9	N	8					32
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	499	3	18	9	N	16					48
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	479	3	19	9	N	17					65
06	0 W	372	-0-	372	372	359	3	13	9	N	12					77
07	0 W	386	-0-	386	758	378	3	8	9	N	7					84
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	758					N	NO RPT					84

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	56	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

03	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

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

03	3090 N	3046	-0-	-44	-0-	3032	3	14	9	N	13					75
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1702	3	12	9	N	11					86
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2644	3	13	9	N	12					98
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2354	3	18	9	N	16					114
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2322	3	21	9	N	19					133
*08	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2113	3	18	9	N	16					149

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					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

03	465 N	207	-0-	-258	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	450 N	51	-0-	-399	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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

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

03	1581 #	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	1530 #	1039	-0-	-491	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1440 #	1369	-0-	-71	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1488 #	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1058	-0-	-461	-0-	1058	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

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	0 W	269	-0-	269	269	269	3			N	-0-					-0-
07	0 W	267	-0-	267	536	267	3			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536					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

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

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

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			267

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

03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
04	2160 X	804	-0-	-1356	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
07	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
08	2387 X	2279	-0-	-108	-0-	2279	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

03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
04	810 N	403	-0-	-407	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	976	-0-	-605	-0-	976	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

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

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*08	125 X	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

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

03	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	206	1	3460	3	N	-0-					-0-
04	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	194	1	3368	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	187	1	3393	3	N	-0-	5	1			1
06	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	244	1	5700	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	300	1	3180	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	169	1	2076	3	N	-0-					1

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

03	310 N	303	-0-	-7	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	1					1
						1	9									
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	16	1	289	3	N	-0-					1
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					1
07	620 N	292	-0-	-328	-0-	25	1	267	3	N	-0-					1
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-					1

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

KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
07	434 N	215	-0-	-219	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-

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

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	-0-					-0-

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

03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

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

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

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1968	-0-	1968	1968	278	1	1690	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3527	-0-	3527	5495	497	1	3029	3	N	1					1
							1	9									
07	14B2	EXT	3282	-0-	3282	8777	475	1	2807	3	N	-0-					1
08	14B2	EXT	2614	-0-	2614	11391	361	1	2253	3	N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	17					17
							19	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					17
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					17
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					17
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					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
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	58	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	55	1	960	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	53	1	957	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	71	1	1668	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1037	-0-	-730	-0-	89	1	948	3	N	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	13	1	212	3	N	-0-	1	7			112
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	3	N	-0-					112
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	-0-					112
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	20					132
							22	9									
07	434	N	211	-0-	-223	-0-	18	1	193	3	N	-0-					132
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	17	1	204	3	N	-0-					132

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
07	465	N	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-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
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-

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

03	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
07	248 N	107	-0-	-141	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-

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

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	231	168	1	195	7	63
						254	9									
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	67					130
						74	9									
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	5	1	88	3	N	48					178
						53	9									
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	7	1	164	3	N	44					222
						48	9									
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	9	1	92	3	N	31	173	1			80
						34	9									
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	45					125
						50	9									

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

03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	109	1	1833	3	N	-0-					-0-
04	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	100	1	1744	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	94	1	1709	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3054	-0-	54	54	125	1	2928	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	161	1	1709	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	145	1	1775	3	N	-0-					1

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

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	8					8
						9	9									
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	1					9
						1	9									
05	341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	3	N	-0-					9
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	3	N	-0-					9
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	29	1	310	3	N	-0-					9
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-					9

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
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	59	1	992	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	55	1	958	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	53	1	962	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	998	-0-	-1048	-0-	86	1	912	3	N	-0-					-0-
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	79	1	972	3	N	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-

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

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

03	133 X	133	-0-	-0-	-0-	99	2	34	9	N	31	27	1			36
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	94	2	33	9	N	30	59	1			7
05	124 X	115	-0-	-9	-0-	84	2	31	9	N	28	31	1			4
06	120 X	87	-0-	-33	-0-	86	2	1	9	N	1					5
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	170	2	41	9	N	37					42
08	124 X	118	-0-	-6	-0-	86	2	32	9	N	29	31	1			40

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

03	2046 #	939	-0-	-1107	-0-	939	2	N	-0-			43
04	1800 #	1520	-0-	-280	-0-	1520	2	N	-0-			43
05	1860 #	1282	-0-	-578	-0-	1282	2	N	-0-			43
06	1800 #	1238	-0-	-562	-0-	1238	2	N	-0-			43
07	1581 #	1338	-0-	-243	-0-	1338	2	N	-0-			43
08	1581 #	319	-0-	-1262	-0-	319	2	N	-0-			43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	325	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	312	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

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

03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

03	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	150 X	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	124 X	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	155 X	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-

CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-

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

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

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        1 N        1     -0-        -0-           -0-          1  3                N       -0-                               217
 04        3 N        3     -0-        -0-           -0-          3  3                N       -0-                               217
 05        0 N      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               217
 06        8 N        8     -0-        -0-           -0-          8  4                N       -0-                               217
 07        5 N        5     -0-        -0-           -0-          5  3                N       -0-                               217
 08        0 X      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                               217

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WOODY J "45"                      WELL #:    1    RRCID -> 093670  COMPL. DATE 05/13/1981  TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                96
 04        0 N      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                96
 05        5 N        5     -0-        -0-           -0-          5  4                N       -0-                                96
 06        0 N      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                96
 07        0 N      -0-     -0-        -0-           -0-                              N       -0-                                96
 08        5 N      -0-     -0-         -5           -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 04 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 05 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 06 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 07 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
 08 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                              N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION         238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03       31 N      -0-      -0-        -31 B        -0-                              N       -0-                                -0-
 04       15 N        12     -0-         -3 B        -0-         12  1                N       -0-                                -0-
 05        1 N         1     -0-        -0-  B        -0-          1  1                N       -0-                                -0-
 06        3 N         3     -0-        -0-  B        -0-          3  1                N       -0-                                -0-
 07       12 N         5     -0-         -7 B        -0-          5  1                N       -0-                                -0-
*08       32 N        32     -0-        -0-  B        -0-         32  1                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					105
04	15	N	11	-0-	-4	B	-0-		11	1	N	-0-					105
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	1	N	-0-					105
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	1	N	-0-					105
07	11	N	2	-0-	-9	B	-0-		2	1	N	-0-					105
*08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-		17	1	N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	19					171
04	30	N	22	-0-	-8	B	-0-		11	1	11	9	N	10			181
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-		2	1	30	9	N	27			208
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-		5	1	17	9	N	15			223
07	31	N	8	-0-	-23	B	-0-		8	1			N	-0-			223
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-		32	1			N	-0-			223
09/01 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263 X	128	-0-	-2135	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	1601	-0-	-589	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	919	-0-	-1406	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	8	-0-	-2242	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	1643 X	849	-0-	-794	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SMITH, MYRON A. -D- WELL #: 2 RRCID -> 126948 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

03	1147 X	64	-0-	-1083	-0-	64	2			N	-0-					167
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					167
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					167
06	570 X	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					167
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	167	1			-0-
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					70
04	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	2265	3			N	-0-					70
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					70
06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					70
07	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					70
08	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	3			N	-0-					70

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					21
04	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-					21
05	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					21
06	T. A.	59	-0-	59	90	59	3			Y	-0-					21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					21

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					102
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					102
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					102
06	2580	N	1826	-0-	-754	-0-	1826	3			N	-0-					102
07	2046	N	1136	-0-	-910	-0-	1136	3			N	-0-					102
08	1736	N	962	-0-	-774	-0-	962	3			N	-0-					102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

03	1798	X	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					111
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					111
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					111
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	945	2	158	4	N	-0-					111
07	1178	X	856	-0-	-322	-0-	555	2	301	4	N	-0-					111
08	1178	X	867	-0-	-311	-0-	834	2	33	4	N	-0-					111

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	155	1	1343	2	N	-0-					219
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	-0-					219
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	-0-					219
						57	4									
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	150	1	1468	2	N	-0-					219
						86	4									
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-					219
						134	4									
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	155	1	1231	2	N	-0-					219
						35	4									

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

03	1023 X	211	-0-	-812	-0-	50	1	161	2	N	-0-					63
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					63
05	713 X	1	-0-	-712	-0-	1	2			N	-0-					63
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					63
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					63
*08	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	968	2	N	252					315
						277	9									

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

03	14B DENY	21	-0-	21	353	21	2			N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	353					N	-0-					115
05	353 N	-0-	-0-	-353	-0-					N	-0-					115
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

03	713 X	635	-0-	-78	-0-	155	1	419	2	N	55					131
						61	9									
04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	150	1	413	2	N	50					181
						55	9									
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	170	1	421	2	N	40					221
						44	9									
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	150	1	390	2	N	33	167	1			87
						43	4	36	9							
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	155	1	389	2	N	54					141
						60	4	59	9							
08	651 X	642	-0-	-9	-0-	155	1	433	2	N	48					189
						1	4	53	9							

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

03	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7926	2	710	9	N	645	753	1			130
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3815	2	452	9	N	411	343	1			198
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	5397	2	1541	4	N	379	366	1			211
						417	9									
06	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	6700	2	2556	4	N	464	523	1			152
						510	9									
07	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	7592	2	2236	4	N	411	362	1			201
						452	9									
08	4371 X	1768	-0-	-2603	-0-	1374	2	302	4	N	84	177	1			108
						92	9									

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	805	2	224	9	N	204	189	1			132
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1003	2	319	9	N	290	334	1			88
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1084	2	75	4	N	199	179	1			108
						219	9									
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	890	2	226	4	N	229	181	1			156
						252	9									
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	502	2	557	4	N	226	172	1			210
						249	9									
*08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	891	2	20	4	N	212	358	1			64
						233	9									

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

03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	930	2	51	9	N	46					194
04	750 X	724	-0-	-26	-0-	409	2	315	9	N	286	360	1			120
05	DLQ G-10	143	-0-	143	143	15	2	128	9	N	116	176	1			60
06	DLQ G-10	463	-0-	463	606	330	2	133	9	N	121	161	1			20
07	DLQ G-10	915	-0-	915	1521	893	2	22	9	N	20					40
08	DLQ G-10	598	-0-	598	2119	581	2	17	9	N	15					55

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2			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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					314
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					314
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					314
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					314
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					314
*08	3100 N	22553	-0-	19453	19453	20724	2	863	4	Y	878	482	0			362
						966	9									

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

03	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	82480	2	2075	9	Y	1886	336	0	1682	1	518
04	82320 X	74586	-0-	-7734	-0-	72817	2	1769	9	Y	1608	349	0	1089	1	688
05	85064 X	77203	-0-	-7861	-0-	75313	2	1890	9	Y	1718	688	0	940	1	778
06	82320 X	66718	-0-	-15602	-0-	65210	2	1508	9	Y	1371	352	0	1235	1	562
07	85064 X	72576	-0-	-12488	-0-	70477	2	2099	9	Y	1908	727	0	1039	1	704
08	75702 X	72029	-0-	-3673	-0-	67171	2	2799	4	Y	1872	375	0	1802	1	399
						2059	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	837 #	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					50
04	810 #	340	-0-	-470	-0-	340	3			N	-0-					50
05	837 #	558	-0-	-279	-0-	30	1	528	3	N	-0-					50
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					50
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
08	558 #	236	-0-	-322	-0-	30	1	206	3	N	-0-					50

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31 X	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					3
04	30 X	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2					5
05	31 X	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1			3
06	33 X	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	3	1			3
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2					5
*08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	3	1			5

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

03	3286 X	2191	-0-	-1095	-0-	2182	2	9	9	Y	8					14
04	3210 X	2213	-0-	-997	-0-	2203	2	10	9	Y	9					23
05	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2349	2	11	9	Y	10	17	1			16
06	3210 X	2636	-0-	-574	-0-	2617	2	19	9	Y	17	17	1			16
07	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2566	2	11	9	Y	10					26
*08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2893	2	19	9	Y	17	17	1			26

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

03	961 N	628	-0-	-333	-0-	600	2	28	9	Y	25					43
04	930 N	635	-0-	-295	-0-	606	2	29	9	Y	26					69
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	646	2	34	9	Y	31	51	1			49
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	720	2	55	9	Y	50	50	1			49
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	706	2	33	9	Y	30					79
*08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	796	2	54	9	Y	49	50	1			78

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

03	217 N	135	-0-	-82	-0-	110	2	25	9	Y	23					41
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	111	2	28	9	Y	25					66
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	118	2	33	9	Y	30	49	1			47
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	131	2	53	9	Y	48	48	1			47
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	129	2	32	9	Y	29					76
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	2	53	9	Y	48	49	1			75

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

03	1426 X	954	-0-	-472	-0-	935	2	19	9	Y	17					29
04	1410 X	963	-0-	-447	-0-	944	2	19	9	Y	17					46
05	1457 X	1029	-0-	-428	-0-	1007	2	22	9	Y	20	34	1			32
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	1122	2	37	9	Y	34	33	1			33
07	1147 X	1122	-0-	-25	-0-	1100	2	22	9	Y	20					53
*08	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1240	2	36	9	Y	33	34	1			52

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	3173	-0-	-1198	-0-	3173	2		N	-0-			29
04	4230 X	4144	-0-	-86	-0-	4144	2		N	-0-			29
05	4278 X	4080	-0-	-198	-0-	4080	2		N	-0-			29
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-			29
07	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2		N	-0-			29
08	4278 X	3653	-0-	-625	-0-	3653	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		Y	-0-			-0-

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

03	1488 X	1431	-0-	-57	-0-	1431	3		N	-0-			153
04	1440 X	1345	-0-	-95	-0-	1345	3		N	-0-			153
05	1457 X	1403	-0-	-54	-0-	1403	3		N	-0-			153
06	1410 X	1346	-0-	-64	-0-	1346	3		N	-0-			153
07	1426 X	1326	-0-	-100	-0-	1326	3		N	-0-			153
08	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	1396	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

03	899 #	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-			-0-
04	840 #	759	-0-	-81	-0-	759	2		N	-0-			-0-
05	837 #	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
08	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2		N	-0-			-0-

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

03	3243 R	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			135
04	3060 #	3055	-0-	-5	-0-	3055	2		N	-0-			135
05	3162 #	2877	-0-	-285	-0-	2877	2		N	-0-			135
06	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			135
07	3544 R	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			135
*08	3451 R	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			135

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922 #	1362	-0-	-560	-0-	1340	3	22	9	N	20					169
04	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	1884	3	28	9	N	25	166	1			28
05	1922 #	969	-0-	-953	-0-	969	3			N	-0-					28
06	1800 #	583	-0-	-1217	-0-	583	3			N	-0-					28
07	1984 #	1048	-0-	-936	-0-	1048	3			N	-0-					28
08	1984 #	1892	-0-	-92	-0-	1892	3			N	-0-					28

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

03	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	3	19	9	N	17					179
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	N	14					193
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	3	2	9	N	2	173	1			22
06	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	2693	3	7	9	N	6					28
07	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2749	3	8	9	N	7					35
08	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-					35

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

03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					127
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9					136
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2					138
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31					169
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	3	9	9	N	8					177
*08	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3					180

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					124
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2349	3	21	9	N	19					143
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2401	3	21	9	N	19					162
06	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2269	3	17	9	N	15					177
07	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2328	3	3	9	N	3					180
08	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	2318	3	1	9	N	1					181

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

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					123
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	980	3	21	9	N	19					142
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					142
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					142
07	1054	N	936	-0-	-118	-0-	893	3	43	9	N	39					181
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					181

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

03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3441	3	286	9	N	260	534	1			193
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2877	3	201	9	N	183	173	1	1	8	202
05	1085	X	492	-0-	-593	-0-	446	3	46	9	N	42					244
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3516	3	375	9	N	341	179	1			406
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1160	3	94	9	N	85	188	1			303
*08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3190	3	309	9	N	281	356	1			228

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

03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3770	3	131	9	N	119	179	1			187
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3405	3	66	9	N	60					247
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3032	3	156	9	N	142	175	1			214
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3939	3	114	9	N	104					318
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3999	3	131	9	N	119	348	1			89
*08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3946	3	127	9	N	115					204

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

03	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2054	2	9	9	N	8					75
04	2310	N	817	-0-	-1493	-0-	810	2	7	9	N	6					81
05	2325	N	144	-0-	-2181	-0-	138	2	6	9	N	5					86
06	3000	N	3237	-0-	237	237	3224	2	13	9	N	12					98
07	2193	N	1956	-0-	-237	-0-	1950	2	6	9	N	5					103
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	N	9					112

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			N	-0-					7
04	2310	N	1527	-0-	-783	-0-	1527	2			N	-0-					7
05	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-					7
06	1980	N	1810	-0-	-170	-0-	1810	2			N	-0-					7
07	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					7
08	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-					7

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

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					159
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					159
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					159
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					159
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					159
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					159

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

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

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

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

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

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	36	1	1281	3	Y	59	69	0			16
							65	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	949	3	Y	97	85	0			28
							107	9									
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	22	1	797	3	Y	82	83	0			22
						90	9									
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	Y	92	87	0			27
						101	9									
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	35	1	2249	3	Y	97	98	0			26
						107	9									
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	39	1	2143	3	Y	81	95	0			12
						89	9									
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	3	Y	91	81	0			22
						100	9									
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	30	1	1755	3	Y	81	86	0			17
						89	9									

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3852	3	21	9	N	19	139
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4712	3	12	9	N	11	150
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4804	3	12	9	N	11	161
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4718	3	10	9	N	9	170
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4779	3	9	9	N	8	178
*08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4720	3	9	9	N	8	186

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	160
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

03	465	N	293	-0-	-172	-0-	223	3	70	9	N	64	14	8				338
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1390	3	114	9	N	104	2	8				440
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2407	3	78	9	N	71	166	1	3	8		342
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1890	3	90	9	N	82						424
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1246	3	263	9	N	239	183	1	4	8		476
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	74	2	222	4	N	153	362	1	3	8		264
							168	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						113

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209 X	-0-	-0-	-209	-0-					N	50					315
04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	7	2	40	9	N	36					351
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	1	2	32	9	N	29					380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	180	1			248
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					291
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	61	2	74	9	N	67					358

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

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
*08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2016 - P/A 09/03/16

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

03	11532 X	9913	-0-	-1619	-0-	9913	2			N	-0-					93
04	11160 X	10450	-0-	-710	-0-	10450	2			N	-0-					93
05	10974 X	9067	-0-	-1907	-0-	9067	2			N	-0-					93
06	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					93
07	10974 X	9229	-0-	-1745	-0-	9229	2			N	-0-					93
08	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	10214	2			N	-0-					93

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

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

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

03	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13910	3			N	-0-					-0-
04	13680 X	12955	-0-	-725	-0-	12955	3			N	-0-					-0-
05	14136 X	9672	-0-	-4464	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	13680 X	12487	-0-	-1193	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
07	14074 X	12615	-0-	-1459	-0-	12615	3			N	-0-					-0-
08	13578 X	11076	-0-	-2502	-0-	11076	3			N	-0-					-0-

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

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	130	2	2	9	Y	2					154
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					156
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	137	2	3	9	Y	3					159
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					160
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					161
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					162

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

03	6541 X	6327	-0-	-214	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
04	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
06	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
07	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
08	6882 X	6805	-0-	-77	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

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

03	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11122	3	6	9	N	5					96
04	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13612	3	3	9	N	3					99
05	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11726	3	4	9	N	4					103
06	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14555	3	9	9	N	8					111
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					111
08	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	5864	3			N	-0-					111

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

03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					226
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					226
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					226
06	960	X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					226
07	992	X	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					226
08	992	X	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					226

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

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					130
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					130
05	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	3			N	-0-					130
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					130
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					130
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					130

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

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6475	-0-	3375	3375	6475	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	12228	-0-	9228	12603	12228	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9441	-0-	6341	18944	9441	3			Y	-0-					-0-
*08	27421	X	8477	-0-	-18944	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-

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

03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4947	3	2	9	N	2					103
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5860	3	3	9	N	3					106
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5650	3	4	9	N	4					110
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4990	3	6	9	N	5					115
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
*08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					115

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3889	-0-	-265	-0-	3889	3			N	-0-					23
04	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			N	-0-					23
05	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					23
06	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					23
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-					23
08	7533 X	7256	-0-	-277	-0-	7256	3			N	-0-					23

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

03	13082 X	122	-0-	-12960	-0-	122	3			N	-0-					197
04	12660 X	465	-0-	-12195	-0-	465	3			N	-0-					197
05	10633 X	3860	-0-	-6773	-0-	3858	3	2	9	N	2					199
06	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	3			N	-0-					199
07	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	3			N	-0-					199
*08	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	3			N	-0-					199

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

03	2449	2257	-0-	-192	1464	2185	3	72	9	N	65					240
04	3378	2347	-0-	-1031	433	2347	3			N	-0-					240
05	2899 R	2466	-0-	-433	-0-	2466	3			N	-0-	179	1			61
06	3240 #	3198	-0-	-42	-0-	3168	3	30	9	N	27					88
07	3317 #	2347	-0-	-970	-0-	2324	3	23	9	N	21					109
*08	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2545	3	28	9	N	25					134

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
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
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	403 2		N	-0-			-0-
04	510 N	294	-0-	-216	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	390 N	77	-0-	-313	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			40
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			40
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34 2	6 9	N	5			45
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			45
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			45
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			45

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

03	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			57
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			57
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	34 2	6 9	N	5			62
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			62
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			62
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			62

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			35
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			35
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	13 2	9 9	N	8			43
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			43
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			43
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			43

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

03	806 N	639	-0-	-167	-0-	602 3	37 9	Y	34	55 1		39
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	540 3	36 9	Y	33			72
05	837 N	677	-0-	-160	-0-	647 3	30 9	Y	27	58 1		41
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	518 3	28 9	Y	25			66
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	553 3	42 9	Y	38	61 1		43
08	682 N	577	-0-	-105	-0-	555 3	22 9	Y	20			63

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
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
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					195
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					195
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					195
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					195
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					195
08	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					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
03	372	X	152	-0-	-220	-0-	19	1	133	3	N	-0-					-0-
04	360	X	143	-0-	-217	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	403	X	135	-0-	-268	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
06	390	X	115	-0-	-275	-0-	18	1	97	3	N	-0-					-0-
07	403	X	100	-0-	-303	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-
08	155	X	87	-0-	-68	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
03	0	W	389	-0-	389	7665	389	2			N	-0-					-0-
04	0	W	308	-0-	308	7973	308	2			N	-0-					-0-
05	0	W	266	-0-	266	8239	266	2			N	-0-					-0-
06	0	W	229	-0-	229	8468	229	2			N	-0-					-0-
07	0	W	178	-0-	178	8646	178	2			N	-0-					-0-
08	0	W	273	-0-	273	8919	273	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	11	X	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					1
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	4	2	1	9	Y	1					2
07	14	X	3	-0-	-11	-0-	2	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	14	X	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	Y	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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	Y	9	15	1			1
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	Y	1					2
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					2

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

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

03	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	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
03	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
03	744	X	697	-0-	-47	-0-	597	2	100	9	Y	91	74	1			27
04	720	X	640	-0-	-80	-0-	550	2	90	9	Y	82	94	1			15
05	651	X	597	-0-	-54	-0-	496	2	101	9	Y	92	94	1			13
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	597	2	80	9	Y	73	77	1			9
07	682	X	578	-0-	-104	-0-	504	2	74	9	Y	67	65	1			11
08	682	X	329	-0-	-353	-0-	250	2	79	9	Y	72	75	1			8

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	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
03	12	X	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	961 #	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	961 #	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*08	961 #	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-

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

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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	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

03	527	#	403	-0-	-124	-0-	136	2	267	9	N	243	184	1			292
04	450	#	270	-0-	-180	-0-	41	2	229	9	N	208	353	1			147
05	465	#	283	-0-	-182	-0-	2	2	281	9	N	255	178	1			224
06	420	#	342	-0-	-78	-0-	97	2	245	9	N	223	348	1			99
07	403	#	302	-0-	-101	-0-	45	2	257	9	N	234	181	1			152
08	403	#	333	-0-	-70	-0-	81	2	252	9	N	229	178	1			203

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8370	X	6216	-0-	-2154	-0-	6199	3	17	9	Y	15					23
04	7740	X	6842	-0-	-898	-0-	6842	3			Y	-0-	13	1			10
05	7719	X	6512	-0-	-1207	-0-	6497	3	15	9	Y	14					24
06	7470	X	6840	-0-	-630	-0-	6816	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	7409	X	6954	-0-	-455	-0-	6933	3	21	9	Y	19					36
08	DLQ G-10		6931	-0-	6931	6931	6908	3	23	9	Y	21	32	1			25

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

03	1240	X	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					43
04	1200	X	530	-0-	-670	-0-	530	3			N	-0-					43
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					43
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					43
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	3			N	-0-					43
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

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

03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-

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

03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	12469	2	4	9	Y	4					78
04	10770	X	10107	-0-	-663	-0-	10103	2	4	9	Y	4					82
*05	9889	X	8047	-0-	-1842	-0-	8040	2	7	9	Y	6					88
06	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10253	2	18	9	Y	16	41	1			63
07	11532	X	10831	-0-	-701	-0-	10831	2			Y	-0-					63
08	10137	X	7439	-0-	-2698	-0-	7437	2	2	9	Y	2					65

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

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

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

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

03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	4	Y	4	35	0			-0-
						4	9									
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

03	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25978 X	21034	-0-	-4944	-0-	21014	3	19	4	Y	1	10	0			-0-
						1	9									
04	25140 X	24181	-0-	-959	-0-	24181	3			Y	-0-					-0-
05	20553 X	20159	-0-	-394	-0-	20159	3			Y	-0-					-0-
06	24738 X	24738	-0-	-0-	-0-	24737	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	25521	3	23	4	Y	-0-					-0-
08	24986 X	24413	-0-	-573	-0-	24368	3	22	4	Y	21	11	1			10
						23	9									

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

03	10540 X	9437	-0-	-1103	-0-	9429	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	3	2	9	Y	2	1	0			1
05	10540 X	9350	-0-	-1190	-0-	9332	3	18	9	Y	16	8	0	3	1	6
06	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	11485	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
07	10540 X	10443	-0-	-97	-0-	10443	3			Y	-0-					-0-
08	12338 X	8483	-0-	-3855	-0-	8480	3	1	4	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

03	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13674	2	11	9	Y	10					91
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4920	2	31	9	Y	28					119
05	5642 X	4888	-0-	-754	-0-	4887	2	1	9	Y	1	72	1			48
06	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	16077	2			Y	-0-	31	1			17
07	30691 X	30691	-0-	-0-	-0-	30691	2			Y	-0-	16	1			1
*08	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					6
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					6
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6

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

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

03	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			Y	-0-					-0-
04	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			Y	-0-					-0-
*05	8122 X	6927	-0-	-1195	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
06	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			Y	-0-					-0-
07	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			Y	-0-					-0-
08	10292 X	8732	-0-	-1560	-0-	8732	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222 X	10683	-0-	-539	-0-	10663	3	20	9	Y	18					303
04	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	12387	3	3	9	Y	3					306
05	11222 X	10235	-0-	-987	-0-	10235	3			Y	-0-					306
06	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			Y	-0-					306
07	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13463	3	17	9	Y	15					321
*08	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			Y	-0-	178	1			143

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

03	30070 X	28233	-0-	-1837	-0-	28216	3	17	4	Y	-0-	6	0			-0-
04	26940 X	26091	-0-	-849	-0-	26091	3			Y	-0-					-0-
05	26071 X	17860	-0-	-8211	-0-	17860	3			Y	-0-					-0-
06	27735 X	27735	-0-	-0-	-0-	27734	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	28241 X	23557	-0-	-4684	-0-	23526	3	31	4	Y	-0-					-0-
08	28241 X	24604	-0-	-3637	-0-	24560	3	23	4	Y	19	10	1			9
						21	9									

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

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

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

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

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 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
03	26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25993	3	17	9	Y	15					52
04	21497 X	21497	-0-	-0-	-0-	21497	3			Y	-0-	42	1			10
05	21080 X	19505	-0-	-1575	-0-	19490	3	15	9	Y	14					24
06	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	22123	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	22011	3	26	9	Y	24	5	8			36
08	DLQ G-10	21457	-0-	21457	21457	21434	3	23	9	Y	21	32	1			25

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

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

03	6665 X	5939	-0-	-726	-0-	5936	2	3	9	N	3					188
04	6300 X	5046	-0-	-1254	-0-	5046	2			N	-0-					188
05	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					188
06	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					188
07	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7509	2	6	9	N	5					193
*08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					193

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

03	DLQ G-10	1923	-0-	1923	3273	1923	3			N	-0-					36
04	5507 X	2234	-0-	-3273	-0-	2230	3	4	9	N	4					40
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					40
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					40
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					40
08	2170 N	1226	-0-	-944	-0-	1226	3			N	-0-					40

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

03	15035 X	10267	-0-	-4768	-0-	10267	3			N	-0-					72
04	14460 X	10653	-0-	-3807	-0-	10621	3	32	9	N	29					101
05	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	11617	3	86	9	N	78	51	0			128
06	10800 X	8546	-0-	-2254	-0-	8487	3	59	9	N	54	176	0			6
07	11160 X	8329	-0-	-2831	-0-	8318	3	11	9	N	10					16
08	11718 X	4583	-0-	-7135	-0-	4580	3	3	9	N	3					19

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

03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6324	2	17	9	Y	15					250
04	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6236	2	14	9	Y	13					263
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	19					282
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6577	2	61	9	Y	55	132	1			205
07	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7475	2	48	9	Y	44					249
*08	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6626	2	9	9	Y	8					257

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
03	6479	X	3391	-0-	-3088	-0-	3384	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5063	-0-	-889	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5578	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	5727	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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

03	26319	X	21085	-0-	-5234	-0-	20927	2	158	9	N	144	186	1			170
04	25470	X	24236	-0-	-1234	-0-	23985	2	251	9	N	228	180	1			218
05	20584	X	-0-	-0-	-20584	-0-					N	18	179	1			57
06	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	23915	2	188	9	N	171					228
07	25048	X	24284	-0-	-764	-0-	24109	2	175	9	N	159	182	1			205
08	25048	X	24820	-0-	-228	-0-	24621	2	199	9	N	181	183	1			203

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

03	8153	X	7568	-0-	-585	-0-	7560	3	8	4	Y	-0-					-0-
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					-0-
05	7750	X	7071	-0-	-679	-0-	7071	3			Y	-0-					-0-
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17436	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15089	3	24	4	Y	-0-					-0-
*08	16168	X	16168	-0-	-0-	-0-	16150	3	18	4	Y	-0-					-0-

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

03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2					2
04	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3027	2	13	9	Y	12					14
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	1					15
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3611	2	3	9	Y	3	7	1			11
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					11
*08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					11

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

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

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
03	T. A.	9647	-0-	9647	22227	9628	3	5	4	Y	13	45	0			4
						14	9									
04	T. A.	16241	-0-	16241	38468	16213	3	28	9	Y	25	15	0			14
05	51609 X	13141	-0-	-38468	-0-	13141	3			Y	-0-	11	0	3	1	-0-
06	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-	21582	3	1	4	Y	40	30	1			10
						44	9									
07	16771 X	14809	-0-	-1962	-0-	14790	3	4	4	Y	14	19	1			5
						15	9									
*08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	18092	3			Y	-0-	5	1			-0-

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

03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					43
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14776	2	102	9	Y	93					136
05	22535 X	22535	-0-	-0-	-0-	22392	2	143	9	Y	130	109	1			157
06	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	24815	2	238	9	Y	216	150	1			223
07	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	23117	2	255	9	Y	232	345	1			110
08	22537 X	20693	-0-	-1844	-0-	20448	2	245	9	Y	223	171	1			162

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

03	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2955	2	2	9	Y	2					227
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					227
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-					227
06	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					227
07	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					227
*08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-					227

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

03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1	9	N	1					97
04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1365	2	1	9	N	1					98
05	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			N	-0-					98
06	1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					98
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					98
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					98

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

03	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	600	1	5313	3	N	41					142
						45	9									
04	6540 X	5010	-0-	-1530	-0-	560	1	4431	3	N	17					159
						19	9									
05	6293 X	5025	-0-	-1268	-0-	440	1	4245	3	N	46					205
						289	4	51	9							
06	6090 X	5057	-0-	-1033	-0-	520	1	4465	3	N	16					221
						54	4	18	9							
*07	6293 X	5393	-0-	-900	-0-	580	1	4779	3	N	31	192	1			60
						34	9									
08	5952 X	4882	-0-	-1070	-0-	500	1	3687	3	N	27					87
						665	4	30	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

03	5053	X	4693	-0-	-360	-0-	4676	3	17	9	Y	15					52
04	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			Y	-0-	42	1			10
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5047	3	15	9	Y	14					24
06	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	4795	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4842	3	21	9	Y	19					36
08	DLQ G-10		4715	-0-	4715	4715	4692	3	23	9	Y	21	32	1			25

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

03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	9	Y	29					74
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	55	1			21
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2599	3	30	9	Y	27					48
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2726	3	48	9	Y	44	59	1			33
07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2773	3	43	9	Y	39					72
08	DLQ G-10		2808	-0-	2808	2808	2763	3	45	9	Y	41	63	1			50

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

03	6138	X	497	-0-	-5641	-0-	497	3			Y	-0-					25
04	3660	X	520	-0-	-3140	-0-	520	3			Y	-0-					25
05	1891	X	519	-0-	-1372	-0-	519	3			Y	-0-					25
06	960	X	554	-0-	-406	-0-	554	3			Y	-0-					25
07	775	X	229	-0-	-546	-0-	229	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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

03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5058	3	17	9	Y	15					52
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			Y	-0-	42	1			10
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7497	3	15	9	Y	14					24
06	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10063	3	24	9	Y	22	29	1			17
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6868	3	21	9	Y	19					36
08	DLQ G-10		5367	-0-	5367	5367	5344	3	23	9	Y	21	32	1			25

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

03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					166
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					166
05	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24891	2	101	9	N	92					258
06	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19811	2	63	9	N	57	175	1			140
07	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13491	2	55	9	N	50					190
*08	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12918	2	50	9	N	45					235

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6809	-0-	-383	-0-	6809	3			N	-0-					169
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			N	-0-					169
05	7192	X	6093	-0-	-1099	-0-	6093	3			N	-0-					169
06	6960	X	6274	-0-	-686	-0-	6255	3	19	9	N	17	144	1			42
07	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	3			N	-0-					42
08	7192	X	6083	-0-	-1109	-0-	6083	3			N	-0-					42

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545

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
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-

XTO ENERGY INC. 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1004	3	1	4	Y	32	50	0			12
							35	9									
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	3	6	9	Y	5	14	0			3
05	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3			Y	-0-	2	0	1	1	-0-
06	1020	N	663	-0-	-357	-0-	635	3	28	9	Y	25	19	1			6
07	992	N	599	-0-	-393	-0-	594	3	1	4	Y	4	9	1			1
							4	9									
08	899	N	567	-0-	-332	-0-	567	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	805	3	1	9	Y	1					15
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					15
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					15
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					15
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					15
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-	8	1			7

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3436	-0-	-1710	-0-	3420	3	3	4	Y	12	25	0			4
							13	9									
04	4980	X	3152	-0-	-1828	-0-	3152	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	5146	X	2480	-0-	-2666	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2457	-0-	-1833	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3461	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	23797	-0-	-9993	-0-	23267	3	28	4	Y	456	421	0			180
							502	9									
04	30510	X	25037	-0-	-5473	-0-	24622	3	415	9	Y	377	350	0			207
05	29388	X	17501	-0-	-11887	-0-	16985	3	516	9	Y	469	367	0	126	1	183
06	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	27584	3	1	4	Y	550	605	1			128
							605	9									
07	25885	X	23032	-0-	-2853	-0-	22571	3	33	4	Y	389	355	1			162
							428	9									
08	25885	X	25251	-0-	-634	-0-	24941	3	24	4	Y	260	299	1			123
							286	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	10606	-0-	-4398	-0-	10540	3	16	4	Y	45	69	0			17
							50	9									
04	14520	X	12026	-0-	-2494	-0-	12012	3	14	9	Y	13	23	0			7
05	14849	X	9121	-0-	-5728	-0-	9096	3	25	9	Y	23	16	0	5	1	9
06	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17326	3	28	9	Y	25	28	1			6
07	13826	X	13789	-0-	-37	-0-	13788	3	1	9	Y	1	7	1			-0-
*08	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15020	3	12	4	Y	74	39	1			35
							81	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	10935	-0-	-6022	-0-	10912	3	10	4	Y	12	25	0			4
							13	9									
04	17070	X	16804	-0-	-266	-0-	16783	3	21	9	Y	19	13	0			10
05	17639	X	8517	-0-	-9122	-0-	8516	3	1	9	Y	1	8	0	3	1	-0-
06	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18564	3	19	9	Y	17	13	1			4
07	17360	X	15030	-0-	-2330	-0-	14997	3	19	4	Y	13	12	1			5
							14	9									
08	17360	X	15866	-0-	-1494	-0-	15833	3	16	4	Y	15	13	1			7
							17	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17484 X	7520	-0-	-9964	-0-	7510	3	10	4	Y	-0-					-0-
04	16920 X	3600	-0-	-13320	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
05	6324 X	4807	-0-	-1517	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	17960	3	41	9	Y	37	28	1			9
07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10528	3	19	4	Y	59	42	1			26
						65	9									
*08	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9597	3	12	4	Y	46	50	1			22
						51	9									

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

03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10441	3	19	4	Y	29	22	0			12
						32	9									
04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8956	3	28	9	Y	25	23	0			14
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7463	3	1	9	Y	1	11	0	4	1	-0-
06	10140 X	8121	-0-	-2019	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
07	10478 X	7794	-0-	-2684	-0-	7788	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	10478 X	7332	-0-	-3146	-0-	7327	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

03	12741 X	11328	-0-	-1413	-0-	11307	3	13	4	Y	7	4	0			3
						8	9									
04	12240 X	11856	-0-	-384	-0-	11832	3	24	9	Y	22	13	0			12
05	12276 X	9313	-0-	-2963	-0-	9313	3			Y	-0-	9	0	3	1	-0-
06	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	3			Y	-0-					-0-
07	12276 X	11372	-0-	-904	-0-	11337	3	14	4	Y	19	10	1			9
						21	9									
08	12245 X	11623	-0-	-622	-0-	11571	3	10	4	Y	38	29	1			18
						42	9									

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

03	8680 X	8489	-0-	-191	-0-	8481	3	7	4	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8935	3	112	9	Y	102	46	0			56
05	8680 X	8623	-0-	-57	-0-	8623	3			Y	-0-	42	0	14	1	-0-
06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			Y	-0-					-0-
07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9577	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	9362 X	9020	-0-	-342	-0-	9011	3	7	4	Y	2	1	1			1
						2	9									

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

03	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8570	3	8	4	Y	1	13	0			-0-
						1	9									
04	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			Y	-0-					-0-
05	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					-0-
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10262	3	23	9	Y	21	16	1			5
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8006	3	15	4	Y	8	10	1			3
						9	9									
08	10106 X	9419	-0-	-687	-0-	9372	3	7	4	Y	36	22	1			17
						40	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

03	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	4642	3	26	9	N	24					296
04	5130 X	4548	-0-	-582	-0-	4531	3	17	9	N	15	184	1			127
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5495	3	31	9	N	28					155
06	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5324	3	23	9	N	21					176
07	5301 X	4560	-0-	-741	-0-	4538	3	22	9	N	20					196
08	5301 X	4643	-0-	-658	-0-	4630	3	13	9	N	12					208

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

03	14229 X	10567	-0-	-3662	-0-	10528	3	2	4	Y	34	26	0			14
						37	9									
04	14100 X	13219	-0-	-881	-0-	13216	3	3	9	Y	3	15	0			2
05	14570 X	7450	-0-	-7120	-0-	7450	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15702	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	13671 X	12790	-0-	-881	-0-	12780	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	13671 X	13269	-0-	-402	-0-	13260	3	9	4	Y	-0-					-0-

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

03	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	9723	3	10	4	Y	6	25	0			1
						7	9									
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	7502 X	7141	-0-	-361	-0-	7113	3	28	9	Y	25	11	0	4	1	10
06	14885 X	14885	-0-	-0-	-0-	14879	3	6	9	Y	5	14	1			1
07	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	11314	3	19	4	Y	-0-	1	1			-0-
*08	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11732	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

03	16213 X	8974	-0-	-7239	-0-	8944	3	10	4	Y	18	18	0			7
						20	9									
04	14490 X	8618	-0-	-5872	-0-	8614	3	4	9	Y	4	9	0			2
05	14973 X	5875	-0-	-9098	-0-	5875	3			Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	14490 X	10198	-0-	-4292	-0-	10175	3	23	9	Y	21	16	1			5
07	13733 X	9404	-0-	-4329	-0-	9383	3	2	4	Y	17	15	1			7
						19	9									
*08	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10907	3	14	4	Y	-0-	7	1			-0-

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

03	1457 X	428	-0-	-1029	-0-	396	3	2	4	Y	27	43	0			10
						30	9									
04	1410 X	574	-0-	-836	-0-	574	3			Y	-0-	10	0			-0-
05	1457 X	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
07	1457 X	1439	-0-	-18	-0-	1401	3	1	4	Y	34	18	1			16
						37	9									
*08	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	4	Y	55	45	1			26
						61	9									

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
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7665	3	12	4	Y	-0-					-0-
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			Y	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7272	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6516	-0-	-366	-0-	6511	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

03	13020	X	9696	-0-	-3324	-0-	9641	3	20	4	Y	32	41	0			12
							35	9									
04	12600	X	11429	-0-	-1171	-0-	11429	3			Y	-0-	12	0			-0-
05	12710	X	8432	-0-	-4278	-0-	8432	3			Y	-0-					-0-
06	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13456	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11012	-0-	-799	-0-	10991	3	21	4	Y	-0-					-0-
08	11811	X	11333	-0-	-478	-0-	11322	3	11	4	Y	-0-					-0-

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

03	21731	X	19448	-0-	-2283	-0-	19418	3	19	4	Y	10	21	0			3
							11	9									
04	21030	X	19788	-0-	-1242	-0-	19788	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	21731	X	15117	-0-	-6614	-0-	15016	3	101	9	Y	92	42	0	14	1	36
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	24231	3	1	4	Y	117	126	1			27
							129	9									
07	20460	X	19718	-0-	-742	-0-	19669	3	28	4	Y	19	41	1			5
							21	9									
*08	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	20435	3	20	4	Y	11	11	1			5
							12	9									

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

03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10446	3	8	4	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4024	-0-	-2889	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3			Y	-0-					-0-
07	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9585	3	18	4	Y	-0-					-0-
08	11191	X	9923	-0-	-1268	-0-	9912	3	11	4	Y	-0-					-0-

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

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19065	X	16854	-0-	-2211	-0-	16799	2	55	9	Y	50					276
04	17940	X	16341	-0-	-1599	-0-	16319	2	22	9	Y	20	183	1			113
05	17980	X	13565	-0-	-4415	-0-	13537	2	28	9	Y	25					138
06	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	16784	2	18	9	Y	16					154
07	17329	X	15877	-0-	-1452	-0-	15867	2	10	9	Y	9					163
08	16306	X	14702	-0-	-1604	-0-	14692	2	10	9	Y	9					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	470	-0-	-615	-0-	422	2	48	9	N	44	56	1			8
04	930	#	530	-0-	-400	-0-	522	2	8	9	N	7	11	1			4
05	899	#	374	-0-	-525	-0-	299	2	75	9	N	68	62	1			10
06	870	#	553	-0-	-317	-0-	492	2	61	9	N	55	62	1			3
07	713	#	698	-0-	-15	-0-	623	2	75	9	N	68	55	1			16
*08	590	R	590	-0-	-0-	-0-	549	2	41	9	N	37	49	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	1785	2	7	9	N	6	6	1			1
04	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867	2			N	-0-	1	1			-0-
05	2294	X	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2034	-0-	-291	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
*08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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
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-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

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

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-

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

03	341 X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	330 X	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	248 X	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			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

03	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	4371	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	3930 #	2789	-0-	-1141	-0-	2783	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	4061 #	3486	-0-	-575	-0-	3485	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	4086 R	4086	-0-	-0-	-0-	4083	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	4061 #	1460	-0-	-2601	-0-	1449	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*08	5664 R	5664	-0-	-0-	-0-	5638	3	26	9	Y	24	23	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

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	409	3	155	9	Y	141	144	0			17
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	352	3	133	9	Y	121	117	0			21
05	403 N	28	-0-	-375	-0-	23	3	5	4	Y	-0-	21	0			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	622	3	20	4	Y	47	40	0			7
						52	9									
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	251	3	231	9	Y	210	182	0			35
*08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	424	3	30	4	Y	166	174	0			27
						183	9									

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
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2789	3	143	9	Y	130	142	0			15
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2812	3	117	9	Y	106	103	0			18
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2121	3	418	4	Y	99	104	0			13
						109	9									
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2278	3	74	4	Y	52	57	0			8
						57	9									
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	3	33	9	Y	30	33	0			5
*08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3139	3	220	4	Y	13	16	0			2
						14	9									

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

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	566	3	62	9	N	56	55	0			7
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	565	3	61	9	N	55	52	0			10
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1066	3	210	4	N	77	77	0			10
						85	9									
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1500	3	48	4	N	82	80	0			12
						90	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1442	3	99	9	N	90	87	0			15
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1433	3	101	4	N	86	87	0			14
						95	9									

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

03	23684 X	22253	-0-	-1431	-0-	22253	3			Y	-0-					-0-
04	22920 X	21970	-0-	-950	-0-	21967	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	22196 X	21710	-0-	-486	-0-	21710	3			Y	-0-					-0-
06	21480 X	20715	-0-	-765	-0-	20715	3			Y	-0-					-0-
07	22196 X	20581	-0-	-1615	-0-	20547	3	34	9	Y	31	30	0			1
08	22196 X	17746	-0-	-4450	-0-	17743	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

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

03	10540 X	10450	-0-	-90	-0-	10396	3	54	9	Y	49	49	0			2
04	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10258	3	36	9	Y	33	34	0			1
05	10540 X	10381	-0-	-159	-0-	10348	3	33	9	Y	30	30	0			1
06	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	10279	3	34	9	Y	31	31	0			1
07	10633 X	5306	-0-	-5327	-0-	5283	3	23	9	Y	21	21	0			1
08	10633 X	8429	-0-	-2204	-0-	8405	3	24	9	Y	22	22	0			1

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

03	7285 X	7125	-0-	-160	-0-	7083	3	42	9	Y	38	38	0			1
04	7050 X	6973	-0-	-77	-0-	6959	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7106	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6902	3	23	9	Y	21	21	0			1
07	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	6802	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
08	7192 X	6581	-0-	-611	-0-	6563	3	18	9	Y	16	15	0			1

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

03	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	22288	3	517	9	Y	470	478	0			15
04	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	21882	3	185	9	Y	168	177	0			6
05	22971 X	21573	-0-	-1398	-0-	21549	3	24	9	Y	22	27	0			1
06	22230 X	21149	-0-	-1081	-0-	21025	3	124	9	Y	113	110	0			4
07	22971 X	21810	-0-	-1161	-0-	21648	3	162	9	Y	147	146	0			5
08	22816 X	21400	-0-	-1416	-0-	21234	3	166	9	Y	151	148	0			8

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
03	9455 X	8872	-0-	-583	-0-	8844	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	9150 X	8912	-0-	-238	-0-	8899	3	13	9	Y	12	13	0			-0-
05	9424 X	9390	-0-	-34	-0-	9367	3	23	9	Y	21	20	0			1
06	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9770	3	25	9	Y	23	23	0			1
07	9207 X	8188	-0-	-1019	-0-	8173	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
*08	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9427	3	19	9	Y	17	16	0			1

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

03	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	14599	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	14666	3	88	9	Y	80	79	0			3
05	15531 X	14609	-0-	-922	-0-	14526	3	83	9	Y	75	75	0			3
06	14760 X	14273	-0-	-487	-0-	14185	3	88	9	Y	80	80	0			3
07	15252 X	14241	-0-	-1011	-0-	14164	3	77	9	Y	70	71	0			2
08	15252 X	14450	-0-	-802	-0-	14359	3	91	9	Y	83	81	0			4

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

03	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	25582	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
04	26172 X	26172	-0-	-0-	-0-	26127	3	45	9	Y	41	40	0			1
05	25755 X	25755	-0-	-0-	-0-	25711	3	44	9	Y	40	39	0			2
06	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25229	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
07	27032 X	24254	-0-	-2778	-0-	24245	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
08	27032 X	16603	-0-	-10429	-0-	16599	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

03	5797 X	5047	-0-	-750	-0-	5043	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	5610 X	5091	-0-	-519	-0-	5088	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	5363 X	5112	-0-	-251	-0-	5109	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5094	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	5270 X	5150	-0-	-120	-0-	5144	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	5270 X	5000	-0-	-270	-0-	4992	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

03	5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	3	18	9	N	16	16	0			1
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5529	3	20	9	N	18	18	0			1
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5474	3	15	9	N	14	14	0			1
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	5390	3	15	9	N	14	14	0			1
07	5704 X	5576	-0-	-128	-0-	5566	3	10	9	N	9	10	0			-0-
08	5704 X	5395	-0-	-309	-0-	5383	3	12	9	N	11	10	0			1

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

03	14879 X	14879	-0-	-0-	-0-	14794	3	85	9	N	77	85	0			2
04	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	14403	3	34	9	N	31	32	0			1
05	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13765	3	46	9	N	42	41	0			2
06	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	13923	3	22	9	N	20	21	0			1
07	14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	14419	3	22	9	N	20	20	0			1
*08	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	23413	3	89	9	N	81	78	0			4

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

03	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	24134	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	21450 X	20739	-0-	-711	-0-	20720	3	19	9	N	17	16	0			1
05	33385 X	33385	-0-	-0-	-0-	33327	3	58	9	N	53	52	0			2
06	36381 X	36381	-0-	-0-	-0-	36336	3	45	9	N	41	42	0			1
07	31115 X	31115	-0-	-0-	-0-	31025	3	90	9	N	82	80	0			3
*08	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	29469	3	87	9	N	79	78	0			4

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
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2749	3	23	9	N	21	21	0			1
04	0	W	2683	-0-	2683	2683	2675	3	8	9	N	7	8	0			-0-
05	0	W	2687	-0-	2687	5370	2680	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	0	W	2301	-0-	2301	7671	2292	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1900	N	2743	-0-	843	8514	2736	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*08	3100	N	2689	-0-	-411	8103	2686	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

03	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4097	3	14	9	N	13	14	0			-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	4026	3	17	9	N	15	14	0			1
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3803	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	3840	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	3851	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

03	7998	X	6852	-0-	-1146	-0-	6837	3	15	9	N	14	15	0			-0-
04	7740	X	7699	-0-	-41	-0-	7636	3	63	9	N	57	55	0			2
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7261	3	43	9	N	39	39	0			2
06	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6855	3	25	9	N	23	24	0			1
07	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	7303	3	31	9	N	28	28	0			1
08	7967	X	7356	-0-	-611	-0-	7312	3	44	9	N	40	39	0			2

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

03	4433	X	3967	-0-	-466	-0-	3920	3	47	9	N	43	42	0			1
04	4290	X	4131	-0-	-159	-0-	4079	3	52	9	N	47	46	0			2
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4527	3	4	9	N	4	6	0			-0-
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4650	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	4309	X	3628	-0-	-681	-0-	3626	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	4433	X	4174	-0-	-259	-0-	4172	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

03	32052	X	32052	-0-	-0-	-0-	32029	3	23	9	N	21	23	0			1
04	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	32455	3	52	9	N	47	46	0			2
05	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33602	3	8	9	N	7	9	0			-0-
06	32055	X	32055	-0-	-0-	-0-	32007	3	48	9	N	44	42	0			2
07	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33052	3	24	9	N	22	23	0			1
*08	32225	X	32225	-0-	-0-	-0-	32216	3	9	9	N	8	9	0			-0-

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

03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22220	3	153	9	N	139	135	0			4
04	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20581	3	34	9	N	31	34	0			1
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22186	3	50	9	N	45	44	0			2
06	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21685	3	29	9	N	26	27	0			1
07	22748	X	22748	-0-	-0-	-0-	22707	3	41	9	N	37	37	0			1
*08	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	29222	3	44	9	N	40	39	0			2

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

03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1559	3	6	9	N	5	6	0			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1435	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1292	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	N	1	1	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	7776	-0-	-3384	-0-	7713	3	63	9	N	57	56	0			2
04	10800	X	8147	-0-	-2653	-0-	8092	3	55	9	N	50	50	0			2
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9448	3	48	9	N	44	44	0			2
06	9570	X	8263	-0-	-1307	-0-	8256	3	7	9	N	6	8	0			-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10377	3	18	9	N	16	15	0			1
*08	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9553	3	17	9	N	15	15	0			1

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

03	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	16085	3	6	9	N	5	6	0			-0-
04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16136	3	19	9	N	17	16	0			1
05	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15830	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15133	3	29	9	N	26	25	0			1
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14688	3	19	9	N	17	17	0			1
*08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15963	3	2	9	N	2	3	0			-0-

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

03	9145	X	8438	-0-	-707	-0-	8408	3	30	9	N	27	27	0			1
04	8850	X	8569	-0-	-281	-0-	8538	3	31	9	N	28	28	0			1
05	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8514	3	28	9	N	25	25	0			1
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8821	3	41	9	N	37	37	0			1
07	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	10264	3	106	9	N	96	94	0			3
*08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9355	3	81	9	N	74	73	0			4

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

03	12338	X	10447	-0-	-1891	-0-	10400	3	47	9	N	43	44	0			1
04	11940	X	10592	-0-	-1348	-0-	10549	3	43	9	N	39	39	0			1
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9959	3	39	9	N	35	35	0			1
06	10350	X	9466	-0-	-884	-0-	9437	3	29	9	N	26	26	0			1
07	10943	X	9546	-0-	-1397	-0-	9517	3	29	9	N	26	26	0			1
08	10943	X	8758	-0-	-2185	-0-	8739	3	19	9	N	17	17	0			1

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

03	15655	X	14889	-0-	-766	-0-	14714	3	175	9	N	159	159	0			5
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15074	3	231	9	N	210	207	0			8
05	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15270	3	105	9	N	95	99	0			4
06	14400	X	13778	-0-	-622	-0-	13712	3	66	9	N	60	62	0			2
07	15655	X	14050	-0-	-1605	-0-	13981	3	69	9	N	63	63	0			2
08	15655	X	15227	-0-	-428	-0-	15155	3	72	9	N	65	63	0			4

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

03	3534	X	3196	-0-	-338	-0-	3189	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3452	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3526	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3540	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4909	3	17	9	N	15	16	0			-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4410	3	14	9	N	13	13	0			-0-
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3820	3	39	9	N	35	34	0			1
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4653	3	58	9	N	53	52	0			2
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7612	3	98	9	N	89	88	0			3
*08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6089	3	35	9	N	32	33	0			2

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
03	27838 X	25072	-0-	-2766	-0-	25031	3	41	9	N	37	37	0			1
04	26940 X	25084	-0-	-1856	-0-	25051	3	33	9	N	30	30	0			1
05	27838 X	26335	-0-	-1503	-0-	26296	3	39	9	N	35	35	0			1
06	25387 X	25387	-0-	-0-	-0-	25351	3	36	9	N	33	33	0			1
07	25978 X	25553	-0-	-425	-0-	25506	3	47	9	N	43	43	0			1
08	26350 X	25087	-0-	-1263	-0-	25056	3	31	9	N	28	28	0			1

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

03	16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	16283	3	99	9	N	90	90	0			3
04	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17118	3	59	9	N	54	55	0			2
05	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	16752	3	15	9	N	14	15	0			1
06	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17325	3	29	9	N	26	26	0			1
07	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	18334	3	13	9	N	12	13	0			-0-
*08	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	18207	3	4	9	N	4	4	0			-0-

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

03	7440 X	7011	-0-	-429	-0-	6988	3	23	9	N	21	20	0			1
04	7200 X	7064	-0-	-136	-0-	7055	3	9	9	N	8	9	0			-0-
05	7440 X	7234	-0-	-206	-0-	7227	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6916	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6981	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	7285 X	6151	-0-	-1134	-0-	6144	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

03	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16381	3	68	9	N	62	62	0			2
04	15908 X	15908	-0-	-0-	-0-	15878	3	30	9	N	27	28	0			1
05	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16410	3	41	9	N	37	37	0			1
06	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	16001	3	41	9	N	37	37	0			1
07	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	16077	3	13	9	N	12	13	0			-0-
*08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15283	3	24	9	N	22	21	0			1

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

03	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
05	0 W	5069	-0-	5069	5069	5069	3			N	-0-					-0-
06	0 W	4891	-0-	4891	9960	4891	3			N	-0-					-0-
07	0 W	4866	-0-	4866	14826	4865	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	0 W	4784	-0-	4784	19610	4782	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	22	3	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	21	3	20	9	N	18	18	0			2
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	N	27	24	0			5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	5	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	N	30	25	0			5
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	60	3	4	4	N	29	29	0			5
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	23	3	5	4	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	28	3	1	4	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	3	13	9	Y	12	12	0			2
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	3	4	4	Y	8	9	0			1
							9	9									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	38	3	3	4	Y	9	8	0			1
							10	9									

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	112	3	20	9	Y	18	16	0			2
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	137	3	81	9	Y	74	63	0			13
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	114	3	23	4	Y	78	81	0			10
							86	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	138	3	4	4	Y	82	80	0			12
							90	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	157	3	99	9	Y	90	87	0			15
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	142	3	10	4	Y	68	72	0			11
							75	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	193	-0-	-489	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	870	X	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	899	X	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	870	X	528	-0-	-342	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	X	20	-0-	-600	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	620	X	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	300 X	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
08	341 X	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

03	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-

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

03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			29
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			29
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			29
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			29
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		Y	-0-			29
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-

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

03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		Y	-0-			-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-

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

03	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

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

03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

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

03	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

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

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-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

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

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

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

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

03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					23
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					23
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					23
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					23
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					23
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	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
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	222	-0-	222	222	211	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	0	W	135	-0-	135	357	127	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	0	W	808	-0-	808	1165	802	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	0	W	1829	-0-	1829	2994	1826	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	1700	N	1741	-0-	41	3035	1738	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1607	-0-	-583	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		337	-0-	337	690	337	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		284	-0-	284	974	284	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		267	-0-	267	1241	267	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	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

03	1271 #	1257	-0-	-14	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1271 #	1220	-0-	-51	-0-	1027	3	193	4	Y	-0-					-0-
06	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1380	3	51	4	Y	-0-					-0-
07	1271 #	548	-0-	-723	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
08	1271 #	141	-0-	-1130	-0-	132	3	9	4	Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

03	2115 R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
04	2169 R	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	2077 #	2052	-0-	-25	-0-	1728	3	324	4	Y	-0-					-0-
06	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2323	3	86	4	Y	-0-					-0-
07	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*08	2547 R	2547	-0-	-0-	-0-	2385	3	162	4	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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	341	N	149	-0-	-192	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	341	N	170	-0-	-171	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	462	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

03	T. A.		371	-0-	371	774	33	1	317	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
04	1004		230	-0-	-774	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	21	1	246	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	465	N	340	-0-	-125	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	527	N	26	-0-	-501	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	820	2	167	9	N	152					152
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					152
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					21
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					30
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	104	-0-	-671	-0-	104	3			Y	-0-					103
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2471	3	4	9	Y	4					107
05	3100	N	5592	-0-	2492	2492	5591	3	1	9	Y	1					108
*06	3000	N	5836	-0-	2836	5328	5836	3			Y	-0-					108
07	3100	N	5969	-0-	2869	8197	5954	3	15	9	Y	14					122
*08	14052	X	5855	-0-	-8197	-0-	5855	3			Y	-0-					122

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	3			Y	-0-					-0-
*04	7740	X	2080	-0-	-5660	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
05	9393	X	134	-0-	-9259	-0-	79	3	55	9	Y	50					50
*06	8640	X	168	-0-	-8472	-0-	23	3	145	9	Y	132	46	1			136
*07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	73	1			63
08	8928	X	3849	-0-	-5079	-0-	3848	3	1	9	Y	1	61	1			3

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
*04	5280	X	4780	-0-	-500	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
05	7254	X	4131	-0-	-3123	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
*06	7020	X	6173	-0-	-847	-0-	6031	3	142	9	Y	129					129
07	7254	X	5971	-0-	-1283	-0-	5910	3	61	9	Y	55	69	1			115
08	7006	X	6657	-0-	-349	-0-	6545	3	112	9	Y	102	110	1			107

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1535	3	26	9	Y	24					37
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1612	3	43	9	Y	39					76
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	124	3	29	9	Y	26					102
*06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					102
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	3	2	9	Y	2					104
*08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					104

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			Y	-0-					13
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1269	3	64	9	Y	58					71
05	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			Y	-0-					71
*06	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103	3			Y	-0-					71
*07	1333	N	92	-0-	-1241	-0-	90	3	2	9	Y	2					73
08	806	N	69	-0-	-737	-0-	35	3	34	9	Y	31	25	1			79

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3					3

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			12
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			12
05	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	3		Y	-0-			12
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	6	1	6

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PACOIL, INC. 632922
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

03	1023 N	390	-0-	-633	-0-	390	2		Y	-0-			55
04	720 N	182	-0-	-538	-0-	182	2		Y	-0-			55
*05	620 N	154	-0-	-466	-0-	154	2		Y	-0-	55	7	-0-
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			55
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PACOIL, INC. //CONT.// 632922
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	7			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 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-

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

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	872	2	52	9	N	47	80	1			6
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1230	2	59	9	N	54	56	1			4
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1212	2	55	9	N	50	27	1			27
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1594	2	56	9	N	51	56	1			22
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1049	2	20	9	N	18	27	1			13
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1075	2	46	9	N	42	28	1			27

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	64295 X	33170	-0-	-31125	-0-	33170	2			N	-0-					16
04	32310 X	32199	-0-	-111	-0-	32199	2			N	-0-					16
05	33387 X	29361	-0-	-4026	-0-	29361	2			N	-0-					16
06	32310 X	28503	-0-	-3807	-0-	28503	2			N	-0-					16
07	33263 X	32782	-0-	-481	-0-	32782	2			N	-0-					16
*08	32031 X	32031	-0-	-0-	-0-	32031	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1					21
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					21
06	540 N	174	-0-	-366	-0-	174	2			N	-0-					21
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					22
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2016

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465 N	139	-0-	-326	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5352	-0-	2252	2252	5352	2			N	-0-					-0-
*08	2252	N	-0-	-0-	-2252	-0-					N	-0-					-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

03	7021		7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7099		7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
05	6300		6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	1846		1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	6749		6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	682		-0-	-0-	-682	-0-					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

03	589	N	191	-0-	-398	-0-	113	2	78	9	Y	71	57	1			20
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	15	2	63	9	Y	57	55	1			22
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60	70	1			12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	34	29	1			17
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	48	54	1			11
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	2	58	9	Y	53	44	1			20

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

03	5177	X	5021	-0-	-156	-0-	4913	3	108	9	Y	98	63	1			60
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6009	3	97	9	Y	88	94	1			54
05	6262	X	5768	-0-	-494	-0-	5709	3	59	9	Y	54	67	1			41
06	6060	X	5487	-0-	-573	-0-	5436	3	51	9	Y	46	67	1			20
07	6324	X	5921	-0-	-403	-0-	5890	3	31	9	Y	28	33	1			15
08	6324	X	5883	-0-	-441	-0-	5814	3	69	9	Y	63	42	1			36

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	Y	8	3	1			5
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	630	3	20	9	Y	18	9	1			14
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	3	2	9	Y	2	15	1			1
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	837	N	265	-0-	-572	-0-	262	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	893	3	25	9	Y	23	18	1			5
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	883	3	18	9	Y	16	17	1			4

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	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

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	992	3	30	9	Y	27	17	1			17
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	948	3	29	9	Y	26	27	1			16
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	853	3	6	9	Y	5	17	1			4
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	Y	5	7	1			2
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5453	3	3	9	Y	3	1	1			2
05	7998	X	2935	-0-	-5063	-0-	2882	3	53	9	Y	48	13	1			37
06	7740	X	5010	-0-	-2730	-0-	4900	3	110	9	Y	100	94	1			43
07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8316	3	164	9	Y	149	114	1			78
*08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8143	3	24	9	Y	22	87	1			13

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					1
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					1
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1512	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	3	11	9	Y	10	9	1			3
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2218	3	39	9	Y	35	30	1			8
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	3	13	9	Y	12	17	1			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3551	-0-	451	451	3439	3	112	9	Y	102	79	1			23
*08	3100	N	6887	-0-	3787	4238	6769	3	118	9	Y	107	101	1			29

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3505	3	44	9	Y	40	27	1			25
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	3	20	9	Y	18	32	1			11
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3598	3	7	9	Y	6	13	1			4
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3500	3	4	9	Y	4	6	1			2
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3593	3	37	9	Y	34	18	1			18
08	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	3394	3			Y	-0-	18	1			-0-

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
03	8556	X	75	-0-	-8481	-0-	74	3	1	9	Y	1	29	1			53
04	8280	X	154	-0-	-8126	-0-	154	3			Y	-0-					53
05	10633	X	8486	-0-	-2147	-0-	8408	3	78	9	Y	71	80	1			44
06	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	10819	3	289	9	Y	263	226	1			81
07	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10049	3	218	9	Y	198	234	1			45
*08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9238	3	98	9	Y	89	110	1			24

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
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			Y	-0-	59	1			-0-
04	4890	X	3157	-0-	-1733	-0-	3151	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	5487	X	3179	-0-	-2308	-0-	3160	3	19	9	Y	17	7	1			13
06	5310	X	2852	-0-	-2458	-0-	2852	3			Y	-0-	13	1			-0-
07	5487	X	2962	-0-	-2525	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	2657	-0-	-2303	-0-	2657	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
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	12	1			23
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					23
05	8060	X	6584	-0-	-1476	-0-	6544	3	40	9	Y	36	37	1			22
06	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12647	3	105	9	Y	95	88	1			29
07	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16880	3	111	9	Y	101	107	1			23
*08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14256	3	85	9	Y	77	79	1			21

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
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			Y	-0-	58	1			-0-
04	4680	X	2624	-0-	-2056	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4023	-0-	-782	-0-	4022	3	1	9	Y	1					1
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4793	3	9	9	Y	8	6	1			3
07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8003	3	69	9	Y	63	33	1			33
*08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8359	3	205	9	Y	186	112	1			107

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
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	2310	N	780	-0-	-1530	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2564	3	97	9	Y	88	50	1			38
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2120	3	48	9	Y	44	59	1			23
08	2604	N	2230	-0-	-374	-0-	2230	3			Y	-0-	23	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			Y	-0-					-0-
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6823	3	100	9	Y	91	63	1			28
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5734	3	20	9	Y	18	42	1			4
08	6262	X	5166	-0-	-1096	-0-	5146	3	20	9	Y	18	17	1			5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

03	3052	N	2800	-0-	-252	-0-	2714	3	86	9	Y	78	77	0			2
*04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2294	3	68	9	Y	62	63	0			1
05	3379	X	1665	-0-	-1714	-0-	1580	3	85	9	Y	77	73	0			5
*06	3270	X	1975	-0-	-1295	-0-	1968	3	7	9	Y	6	5	0			6
07	3379	X	1544	-0-	-1835	-0-	1490	3	54	9	Y	49	50	0			5
08	2790	X	1378	-0-	-1412	-0-	1378	3			Y	-0-	5	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2708	3	20	9	Y	18	14	1			4
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	31	21	1			10
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-	10	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4589	3	81	9	Y	74	63	1			17
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4314	3	19	9	Y	17	30	1			4
05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3	25	9	Y	23	20	1			7
*06	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3	12	9	Y	11	14	1			4
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3	32	9	Y	29	23	1			10
08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3244	3	88	9	Y	80	71	1			19

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	148	3	106	9	Y	96	95	0			3
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	136	3	79	9	Y	72	73	0			2
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	165	3	68	9	Y	62	60	0			4
*06	240	N	159	-0-	-81	-0-	155	3	4	9	Y	4	4	0			4
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	73	3	39	9	Y	35	36	0			3
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	3	0			4

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4055	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4659	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4081	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	2580	X	1099	-0-	-1481	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1546	-0-	-1120	-0-	1545	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2666	X	1718	-0-	-948	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

03	589	N	15	-0-	-574	-0-	9	3	6	9	Y	5	6	1			3
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	12	3	6	9	Y	5	5	1			3
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	229	59	1			173
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	55	204	1			24
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	0	N	-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

03	3937	X	1800	-0-	-2137	-0-	1738	3	62	9	Y	56	9	1			60
04	3810	X	1714	-0-	-2096	-0-	1656	3	58	9	Y	53	72	1			41
*05	8401	X	1758	-0-	-6643	-0-	1758	3			Y	-0-	41	1			-0-
*06	8130	X	488	-0-	-7642	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*07	7874	X	942	-0-	-6932	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

03	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	1859	3			Y	-0-					346
*04	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			Y	-0-					346
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					346
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1846	3	18	9	Y	16					362
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	3	7	9	Y	6					368
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1777	3	80	9	Y	73	175	1			266

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5881	3	86	9	Y	78	77	0			2
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4274	3	228	9	Y	207	204	0			5
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3822	3	36	9	Y	33	36	0			2
*06	5760 X	3313	-0-	-2447	-0-	3311	3	2	9	Y	2	2	0			2
07	5952 X	3391	-0-	-2561	-0-	3370	3	21	9	Y	19	19	0			2
08	5952 X	3097	-0-	-2855	-0-	3095	3	2	9	Y	2	2	0			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

03	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1519	3	152	9	Y	138	56	1			85
04	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1398	3	134	9	Y	122	132	1			75
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1	75	1			1
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1300	3	44	9	Y	40	24	1			17
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1318	3	14	9	Y	13	23	1			7
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1364	3	114	9	Y	104	51	1			60

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	Y	15	55	1			36
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1384	3	13	9	Y	12	38	1			10
*05	1240 N	917	-0-	-323	-0-	917	3			Y	-0-	10	1			-0-
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
*07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	Y	7	39	1			22
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2548	3	6	9	Y	5	23	1			4
*05	3100 X	2106	-0-	-994	-0-	2106	3			Y	-0-	4	1			-0-
*06	3000 X	1942	-0-	-1058	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
*07	2635 X	2107	-0-	-528	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
08	2635 X	1718	-0-	-917	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

03	992 N	78	-0-	-914	-0-	70	3	8	9	Y	7	3	1			8
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	840	3	97	9	Y	88	28	1			68
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-	68	1			-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	775	-0-	-279	-0-	763	3	12	9	Y	11					11

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

03	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3365	3	26	9	Y	24	14	1			30
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3420	3	30	9	Y	27	36	1			21
*05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-	21	1			-0-
*06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
*07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
08	3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

03	1550 N	383	-0-	-1167	-0-	369	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	1500 N	725	-0-	-775	-0-	55	3	670	9	Y	609	463	1			149
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	30	169	1			10
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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 #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 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
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3855	3	81	9	Y	74	74	0			2
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3795	3	95	9	Y	86	86	0			2
05	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3887	3	61	9	Y	55	53	0			4
*06	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	3877	3	3	9	Y	3	4	0			3
07	4030 X	3439	-0-	-591	-0-	3413	3	26	9	Y	24	25	0			2
08	4030 X	1703	-0-	-2327	-0-	1699	3	4	9	Y	4	2	0			4

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2137	3	99	9	Y	90	91	0			2
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2154	3	109	9	Y	99	99	0			2
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2268	3	108	9	Y	98	93	0			7
*06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2275	3	3	9	Y	3	7	0			3
07	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	1990	3	24	9	Y	22	23	0			2
08	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1763	3	3	9	Y	3	2	0			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					130
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	758	3	35	9	N	32	1	8			161
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1989	3	57	9	N	52					213
06	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2817	3	50	9	N	45	164	1			94
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2209	3	51	9	N	46					140
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2006	3	54	9	N	49					189

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1692	3	61	9	N	55					239
04	2400 N	1181	-0-	-1219	-0-	1159	3	22	9	N	20	1	8			258
05	2480 N	1634	-0-	-846	-0-	1570	3	64	9	N	58	176	1			140
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1902	3	55	9	N	50					190
07	1209 N	820	-0-	-389	-0-	794	3	26	9	N	24					214
08	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1058	3	46	9	N	42	1	8			255

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2753	3	18	9	Y	16					176
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	Y	11	72	1			115
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1172	3	32	9	Y	29					144
06	1950 N	337	-0-	-1613	-0-	312	3	25	9	Y	23	73	1			94
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	57					151
08	1209 N	884	-0-	-325	-0-	865	3	19	9	Y	17	36	1			132

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

03	279 N	223	-0-	-56	-0-	166	3	57	9	Y	52					198
04	300 N	60	-0-	-240	-0-	19	3	41	9	Y	37	92	1			143
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1571	3	34	9	Y	31					174
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	620	3	44	9	Y	40	96	1			118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	56					174
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	5	40	1			139

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

03	1953 X	1854	-0-	-99	-0-	1819	3	35	9	N	32					216
04	1890 X	1716	-0-	-174	-0-	1680	3	36	9	N	33					249
05	1953 X	1516	-0-	-437	-0-	1482	3	34	9	N	31	180	1			100
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2710	3	48	9	N	44					144
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2095	3	39	9	N	35					179
*08	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2166	3	34	9	N	31					210

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

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

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	29605	3	256	9	N	233	344	1			218
04	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	28087	3	277	9	N	252	332	1			138
05	26877 X	26877	-0-	-0-	-0-	26649	3	228	9	N	207					345
06	27855 X	27855	-0-	-0-	-0-	27655	3	200	9	N	182	336	1			191
07	27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	27450	3	300	9	N	273	213	1			251
08	29853 X	27099	-0-	-2754	-0-	26877	3	222	9	N	202	339	1			114

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

03	17973 X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	3			N	-0-					254
04	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16907	3	1	9	N	1	1	8			254
05	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	16764	3	2	9	N	2	2	8			254
06	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16968	3	2	9	N	2	2	8			254
07	16933 X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	3			N	-0-					254
08	16926 X	14783	-0-	-2143	-0-	14744	3	39	9	N	35	35	8			254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

03	1674 X	1313	-0-	-361	-0-	1313	3			N	-0-					213
04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					213
05	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2140	3	23	9	N	21	169	1	1	8	64
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-	1853	3			N	-0-					64
07	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1129	3			N	-0-					64
08	2170 X	1689	-0-	-481	-0-	1654	3	35	9	N	32	32	8			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

03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					21
04	1290 X	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					21
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					21
06	3150 X	2826	-0-	-324	-0-	2826	3			N	-0-					21
07	3255 X	1856	-0-	-1399	-0-	1856	3			N	-0-					21
08	4340 X	3354	-0-	-986	-0-	3354	3			N	-0-					21

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6820 X	5420	-0-	-1400	-0-	5420	3			N	-0-			173
04	6600 X	5238	-0-	-1362	-0-	5238	3			N	-0-			173
05	6820 X	5618	-0-	-1202	-0-	5618	3			N	-0-			173
06	6600 X	2590	-0-	-4010	-0-	2589	3	1	9	N	1			174
07	5611 X	1788	-0-	-3823	-0-	1788	3			N	-0-			174
08	5611 X	3958	-0-	-1653	-0-	3958	3			N	-0-			174

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

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-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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

03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	1317	1	13894	2	N	-0-					-0-
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	1342	1	12050	2	N	-0-					-0-
05	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1344	1	12577	2	N	-0-					-0-
06	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	1459	1	12613	2	N	-0-					-0-
07	14048 X	14048	-0-	-0-	-0-	1483	1	12565	2	N	-0-					-0-
*08	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	1469	1	11248	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*10	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 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-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604 X	1480	-0-	-1124	-0-	90	1	1390	2	N	-0-					-0-
04	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	69	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	81	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	90	1	3104	2	N	-0-					-0-
						82	4									
07	3596 X	3275	-0-	-321	-0-	72	1	3203	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	2617	-0-	-1041	-0-	93	1	2524	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

*09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*10	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	25141 X	10	-0-	-25131	-0-	9	2	1	5	N	-0-					-0-
04	24330 X	898	-0-	-23432	-0-	22	2	876	5	N	-0-					-0-
05	21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	11985	2	9543	5	N	-0-					-0-
06	20696 X	20696	-0-	-0-	-0-	8912	1	11784	5	N	-0-					-0-
07	930 X	144	-0-	-786	-0-	144	5			N	-0-					-0-
08	21514 X	-0-	-0-	-21514	-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

03	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	91	-0-	-989	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-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

03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3100	1026	-0-	-2074	-0-	415	1	611	2	N	-0-			-0-
04	3000	610	-0-	-2390	-0-	208	1	402	2	N	-0-			-0-
05	3100	1978	-0-	-1122	-0-	1038	1	940	2	N	-0-			-0-
06	2700 #	2203	-0-	-497	-0-	1245	1	933	2	N	-0-			-0-
						25	4							
07	2666 #	1813	-0-	-853	-0-	996	1	817	2	N	-0-			-0-
*08	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	1245	1	1670	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

03	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
*08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

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
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2758	-0-	-422	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10684	-0-	-135	-0-	10684	3			Y	-0-					-0-
04	9780	X	9757	-0-	-23	-0-	9757	3			Y	-0-					-0-
05	10106	X	9972	-0-	-134	-0-	9961	3	11	9	Y	10	5	1	5	8	-0-
06	10350	X	8580	-0-	-1770	-0-	8580	3			Y	-0-					-0-
07	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-
08	10385	X	9394	-0-	-991	-0-	9394	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					39
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	Y	14					53
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					53
06	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	1636	2			Y	-0-					53
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			Y	-0-					53
08	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1626	2	1	9	Y	1					54

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1195	3	40	9	Y	36					128
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1118	3	69	9	Y	63	160	1			31
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	3	52	9	Y	47					78
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1338	3	37	9	Y	34					112
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1299	3	67	9	Y	61	154	1			19
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1393	3	36	9	Y	33					52

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 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-

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3306	-0-	206	1211	3306	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1764	-0-	-606	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5469	-0-	2469	2469	5469	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4921	-0-	1821	4290	4921	2			N	-0-					-0-
*08	9598	X	5308	-0-	-4290	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	488	-0-	-876	-0-	488	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					317
04	6660	X	6471	-0-	-189	-0-	6471	2			N	-0-					317
05	6882	X	6666	-0-	-216	-0-	6666	2			N	-0-					317
06	6660	X	4950	-0-	-1710	-0-	4950	2			N	-0-					317
07	6789	X	5269	-0-	-1520	-0-	5269	2			N	-0-					317
08	6665	X	5575	-0-	-1090	-0-	5575	2			N	-0-					317

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
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	N	17					174
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	413	2	12	9	N	11					185
05	567	R	567	-0-	-0-	-0-	554	2	13	9	N	12					197
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	693	2	18	9	N	16					213
07	527	#	455	-0-	-72	-0-	442	2	13	9	N	12					225
08	558	#	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4126	-0-	-824	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4141	-0-	-974	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3049	-0-	-1901	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	303	-0-	-4750	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1160	-0-	-3893	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					39
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	Y	14					53
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					53
06	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			Y	-0-					53
07	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					53
08	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2135	2	1	9	Y	1					54

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1163	2	42	9	N	38					111
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1076	2	32	9	N	29					140
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1105	2	12	9	N	11					151
06	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	990	2	32	9	N	29	150	1			30
07	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1058	2	20	9	N	18					48
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1157	2	12	9	N	11					59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					23
04	3810	X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-					23
05	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					23
06	3810	X	3076	-0-	-734	-0-	3076	2			N	-0-					23
07	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	3702	2			N	-0-					23
08	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	3743	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					60
04	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			N	-0-					60
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					60
06	1740	N	1404	-0-	-336	-0-	1404	2			N	-0-					60
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					60
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					60

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					59
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					59
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					59
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					59
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					59
*08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					19
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					19
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					19
06	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					19
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					19
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37448 X	36856	-0-	-592	-0-	36856	2		N	-0-			3
04	36184 X	33575	-0-	-2609	-0-	33575	2		N	-0-			3
05	37769 X	37769	-0-	-0-	-0-	37769	2		N	-0-			3
06	36180 X	34820	-0-	-1360	-0-	34820	2		N	-0-			3
07	36000 X	33565	-0-	-2435	-0-	33565	2		N	-0-			3
*08	36836 X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2		N	-0-			3

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

03	2790 #	1907	-0-	-883	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
04	2700 #	2336	-0-	-364	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
05	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
08	3100	1249	-0-	-1851	-0-	1249	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

03	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	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

03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			46
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			46
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			46
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			46
07	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2		N	-0-			46
08	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2		N	-0-			46

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

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

03	9827 X	296	-0-	-9531	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	420	-0-	-3060	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	639	-0-	-5031	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					276
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					176

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47		-0-	343	3		N	-0-					-0-
05	372 N	344	-0-	-28		-0-	344	3		N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360		-0-				N	-0-					-0-
07	341 N	238	-0-	-103		-0-	238	3		N	-0-					-0-
08	341 N	321	-0-	-20		-0-	321	3		N	-0-					-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

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

03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	Y	2					7
05	256 R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					8
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	342	2	2	9	Y	2					10
07	372 #	141	-0-	-231	-0-	140	2	1	9	Y	1					11
08	341 #	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					6
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1					7
06	420 #	385	-0-	-35	-0-	383	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
07	434 #	420	-0-	-14	-0-	419	2	1	9	Y	1					1
08	434 #	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

03	589 #	345	-0-	-244	-0-	344	2	1	9	Y	1					6
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					7
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					8
06	480 #	251	-0-	-229	-0-	242	2	9	9	Y	8	16	1			-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					2
*08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

03	893 R	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2					29
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					32
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					35
06	720 #	698	-0-	-22	-0-	690	2	8	9	Y	7	28	1			14
07	759 R	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4					18
08	744 #	584	-0-	-160	-0-	582	2	2	9	Y	2					20

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

03	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341 #	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

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
03	589 #	553	-0-	-36	-0-	544	2	9	9	N	8					154
04	570 #	502	-0-	-68	-0-	492	2	10	9	N	9					163
05	558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					168
06	540 #	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	N	3					171
07	558 #	550	-0-	-8	-0-	544	2	6	9	N	5					176
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					176

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

03	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					201
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					201
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					201
06	360 #	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					201
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					201
*08	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

03	620 #	578	-0-	-42	-0-	572	2	6	9	N	5					225
04	600 #	548	-0-	-52	-0-	540	2	8	9	N	7					232
05	620 #	563	-0-	-57	-0-	554	2	9	9	N	8					240
06	570 #	533	-0-	-37	-0-	527	2	6	9	N	5					245
07	589 #	565	-0-	-24	-0-	561	2	4	9	N	4					249
08	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					249

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

03	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	372 #	193	-0-	-179	-0-	193	2			N	-0-					252
04	360 #	108	-0-	-252	-0-	100	2	8	9	N	7					259
05	372 #	311	-0-	-61	-0-	301	2	10	9	N	9					268
06	330 #	320	-0-	-10	-0-	306	2	14	9	N	13					281
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	251	2	2	9	N	2	185	1			98
*08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	321	2	23	9	N	21					119

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	527 #	483	-0-	-44	-0-	482	2	1	9	N	1	189	1			106
04	510 #	320	-0-	-190	-0-	317	2	3	9	N	3					109
05	496 #	226	-0-	-270	-0-	214	2	12	9	N	11					120
06	480 #	342	-0-	-138	-0-	328	2	14	9	N	13					133
07	496 #	247	-0-	-249	-0-	224	2	23	9	N	21					154
08	496 #	445	-0-	-51	-0-	428	2	17	9	N	15					169

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

03	744 #	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					152
04	720 #	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					152
05	744 #	700	-0-	-44	-0-	698	2	2	9	N	2					154
06	720 #	647	-0-	-73	-0-	638	2	9	9	N	8					162
07	744 #	492	-0-	-252	-0-	481	2	11	9	N	10					172
08	713 #	265	-0-	-448	-0-	256	2	9	9	N	8					180

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	817	-0-	-51	-0-	798	2	19	9	N	17					267
04	840	#	494	-0-	-346	-0-	486	2	8	9	N	7					274
05	868	#	367	-0-	-501	-0-	364	2	3	9	N	3					277
06	780	#	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					277
07	806	#	728	-0-	-78	-0-	716	2	12	9	N	11					288
08	806	#	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					288

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

03	465	#	422	-0-	-43	-0-	409	2	13	9	N	12					226
04	450	#	406	-0-	-44	-0-	392	2	14	9	N	13					239
05	465	#	206	-0-	-259	-0-	200	2	6	9	N	5					244
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	N	20	180	1			84
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	445	2	12	9	N	11					95
*08	464	R	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20					115

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

03	1240	#	1045	-0-	-195	-0-	995	2	50	9	N	45					270
04	1200	#	875	-0-	-325	-0-	866	2	9	9	N	8					278
05	1085	#	522	-0-	-563	-0-	512	2	10	9	N	9					287
06	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					287
07	1054	#	963	-0-	-91	-0-	949	2	14	9	N	13	180	1			120
08	1054	#	424	-0-	-630	-0-	415	2	9	9	N	8					128

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	558	#	462	-0-	-96	-0-	458	2	4	9	Y	4					10
04	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					10
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					10
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					10
07	877	R	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					11
*08	792	R	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	Y	2					13

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

*02	464	#	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1					24
*03	496	#	323	-0-	-173	-0-	317	2	6	9	Y	5					29
*04	450	#	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-					29
*05	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					29
*06	525	R	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5					34
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	Y	3					37
*08	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1					38

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	62	#	57	-0-	-5	-0-	53	2	4	9	Y	4					11
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					11
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					11
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					11
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					11
*08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	18	17	0			1
						34	4	20	9							
04	505 R	505	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	5	6	0			-0-
						28	4	6	9							
05	434 #	381	-0-	-53	-0-	16	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
06	510 #	320	-0-	-190	-0-	12	1	278	3	Y	26	24	0			2
						1	4	29	9							
*07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	Y	24	25	0			1
						5	4	26	9							
08	527 #	525	-0-	-2	-0-	23	1	490	3	Y	9	10	0			-0-
						2	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	1612 #	1044	-0-	-568	-0-	98	1	882	3	Y	4	4	0			-0-
						60	4	4	9							
04	1530 #	601	-0-	-929	-0-	49	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
						32	4	1	9							
05	1581 #	1234	-0-	-347	-0-	91	1	1096	3	Y	8	7	0			1
						38	4	9	9							
06	1050 #	531	-0-	-519	-0-	46	1	481	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
*07	1240 #	970	-0-	-270	-0-	78	1	871	3	Y	10	10	0			-0-
						10	4	11	9							
08	1581 #	1307	-0-	-274	-0-	105	1	1184	3	Y	12	11	0			1
						5	4	13	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	425 R	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	R	228	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	527	R	527	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	283	R	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	Y	2	2	0			-0-
							85	4	2	9							
04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
05	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
06	966	R	966	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	986	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	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
03	620	#	412	-0-	-208	-0-	17	1	370	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	523	R	523	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	368	R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	404	R	404	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	589	R	589	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	434	#	432	-0-	-2	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	434	#	303	-0-	-131	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	341 #	210	-0-	-131	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	480 #	98	-0-	-382	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	496 #	86	-0-	-410	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	450 #	37	-0-	-413	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*07	465 #	285	-0-	-180	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	403 #	173	-0-	-230	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
						26	4									
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	240 #	8	-0-	-232	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*07	248 #	124	-0-	-124	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	248 #	145	-0-	-103	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	401 R	401	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	418 R	418	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
06	542 R	542	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
						31	4	1	9							
04	760 R	760	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	Y	6	6	0			-0-
						42	4	7	9							
05	799 R	799	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	Y	4	4	0			-0-
						25	4	4	9							
06	965 R	965	-0-	-0-	-0-	39	1	922	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*07	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1009	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	35	-0-	35	67	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	96 R	29	-0-	-67	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
*07	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	124 #	121	-0-	-3	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	4	1	91	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	155 #	105	-0-	-50	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
06	150 #	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	Y	-0-			-0-
*07	155 #	146	-0-	-9	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	155 #	66	-0-	-89	-0-	3	1	63	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

*02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*04	30 #	27	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*05	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
*07	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*07	124 #	93	-0-	-31	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	270	#	100	-0-	-170	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	#	171	-0-	-108	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	210	#	115	-0-	-95	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	210	#	74	-0-	-136	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*07	217	#	129	-0-	-88	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	#	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	248	#	192	-0-	-56	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	163	-0-	-77	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	248	#	165	-0-	-83	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	213	-0-	-35	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	180	#	162	-0-	-18	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	217	#	170	-0-	-47	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	210	#	187	-0-	-23	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	217	#	189	-0-	-28	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	113	-0-	-104	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	13	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	372	#	309	-0-	-63	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	227	-0-	-145	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	300	#	216	-0-	-84	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	310	#	184	-0-	-126	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	240	#	185	-0-	-55	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	310	#	196	-0-	-114	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	6	6	0			-0-
							33	4	7	9							
04	630	#	543	-0-	-87	-0-	24	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							
05	775	#	583	-0-	-192	-0-	24	1	538	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
06	792	R	792	-0-	-0-	-0-	32	1	756	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*07	775	#	747	-0-	-28	-0-	32	1	704	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
08	775	#	765	-0-	-10	-0-	35	1	718	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	25	24	0			1
							15	4	28	9							
04	299	R	299	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	13	13	0			1
							16	4	14	9							
05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - PLUGGED 05/04/16

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

03	683	R	683	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	Y	23	22	0			1
							40	4	25	9							
04	870	#	453	-0-	-417	-0-	19	1	395	3	Y	13	13	0			1
							25	4	14	9							
05	1054	#	466	-0-	-588	-0-	19	1	423	3	Y	8	8	0			1
							15	4	9	9							
06	1020	#	565	-0-	-455	-0-	23	1	528	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
*07	1054	#	568	-0-	-486	-0-	24	1	525	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
08	1085	#	492	-0-	-593	-0-	22	1	448	3	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	902	R	902	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
04	690	#	517	-0-	-173	-0-	23	1	465	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	620	#	409	-0-	-211	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	750	#	344	-0-	-406	-0-	14	1	321	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
*07	775	#	423	-0-	-352	-0-	18	1	392	3	Y	7	8	0			-0-
							5	4	8	9							
08	775	#	414	-0-	-361	-0-	16	1	343	3	Y	49	46	0			3
							1	4	54	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	1116	#	725	-0-	-391	-0-	62	1	609	3	Y	11	12	0			-0-
							42	4	12	9							
04	870	#	694	-0-	-176	-0-	55	1	592	3	Y	9	8	0			1
							37	4	10	9							
05	806	#	606	-0-	-200	-0-	45	1	533	3	Y	8	8	0			1
							19	4	9	9							
06	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
*07	1271	#	1006	-0-	-265	-0-	92	1	898	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
*08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	3	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

03	248	#	189	-0-	-59	-0-	8	1	166	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
05	186	#	125	-0-	-61	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	403	#	143	-0-	-260	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	10	1	197	3	Y	8	7	0			1
							12	4	9	9							
05	279	#	210	-0-	-69	-0-	8	1	193	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
06	789	R	789	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	Y	42	38	0			4
							3	4	46	9							
*07	909	R	909	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	33	36	0			1
							9	4	36	9							
*08	912	R	912	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	Y	33	32	0			2
							4	4	36	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

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

03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
04	450 #	263	-0-	-187	-0-	12	1	236	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	372 #	273	-0-	-99	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	450 #	319	-0-	-131	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	465 #	319	-0-	-146	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	465 #	253	-0-	-212	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	28	1	621	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
04	630 #	404	-0-	-226	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
05	558 #	449	-0-	-109	-0-	18	1	416	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	660 #	467	-0-	-193	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	682 #	450	-0-	-232	-0-	19	1	426	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	682 #	221	-0-	-461	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	217 #	211	-0-	-6	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	186	#	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	744	#	220	-0-	-524	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	117	1	1299	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
*08	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1144	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	282	-0-	-90	-0-	27	1	239	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	637	R	637	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	53	1	651	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	403	#	395	-0-	-8	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

03	961 #	520	-0-	-441	-0-	45	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
						30	4	6	9							
04	720 #	504	-0-	-216	-0-	40	1	433	3	Y	4	4	0			-0-
						27	4	4	9							
05	620 #	427	-0-	-193	-0-	33	1	377	3	Y	4	4	0			-0-
						13	4	4	9							
06	510 #	189	-0-	-321	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	868 #	196	-0-	-672	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	868 #	636	-0-	-232	-0-	60	1	567	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	1767 #	815	-0-	-952	-0-	70	1	685	3	Y	12	13	0			-0-
						47	4	13	9							
04	1500 #	781	-0-	-719	-0-	63	1	667	3	Y	9	8	0			1
						41	4	10	9							
05	1240 #	657	-0-	-583	-0-	50	1	577	3	Y	8	8	0			1
						21	4	9	9							
06	930 #	43	-0-	-887	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	1	0			-0-
*07	1612 #	38	-0-	-1574	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	1612 #	850	-0-	-762	-0-	79	1	755	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	T. A.	575	-0-	575	705	54	1	488	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
04	1273 R	568	-0-	-705	-0-	47	1	490	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	570 #	349	-0-	-221	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	899 #	536	-0-	-363	-0-	43	1	488	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	899 #	566	-0-	-333	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	1	1	0			-0-
							45	4	1	9							
04	540	#	474	-0-	-66	-0-	39	1	409	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	920	R	920	-0-	-0-	-0-	68	1	821	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
06	780	#	358	-0-	-422	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	961	#	550	-0-	-411	-0-	45	1	499	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1209	#	929	-0-	-280	-0-	75	1	844	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

03	T. A.		21	-0-	21	36	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	56	R	20	-0-	-36	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	1736	#	1340	-0-	-396	-0-	125	1	1135	3	Y	4	4	0			-0-
							76	4	4	9							
04	2040	#	729	-0-	-1311	-0-	61	1	628	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
05	2108	#	1583	-0-	-525	-0-	116	1	1409	3	Y	8	7	0			1
							49	4	9	9							
06	1350	#	758	-0-	-592	-0-	64	1	689	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
*07	1488	#	1255	-0-	-233	-0-	101	1	1139	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
08	2108	#	1629	-0-	-479	-0-	132	1	1480	3	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

03	620	#	417	-0-	-203	-0-	39	1	352	3	Y	2	2	0			-0-
							24	4	2	9							
04	600	#	235	-0-	-365	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	620	#	493	-0-	-127	-0-	36	1	438	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
06	420	#	236	-0-	-184	-0-	20	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*07	496	#	374	-0-	-122	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	620	#	328	-0-	-292	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							
04	T. A.	310	-0-	310	310	25	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						17	4	1	9							
05	T. A.	387	-0-	387	697	28	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
06	T. A.	369	-0-	369	1066	31	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*07	1624 R	558	-0-	-1066	-0-	45	1	504	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
*08	773 R	773	-0-	-0-	-0-	63	1	707	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	496 #	302	-0-	-194	-0-	28	1	257	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	24	1	251	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	465 #	356	-0-	-109	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

03	217 #	129	-0-	-88	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	180 #	124	-0-	-56	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-	Y	-0-	-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	Y	-0-	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	R	458	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	420	#	314	-0-	-106	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	434	#	267	-0-	-167	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	434	#	194	-0-	-240	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1537	#	1290	-0-	-247	-0-	54	1	1133	3	Y	16	14	0			2
							85	4	18	9							
*03	1643	#	1537	-0-	-106	-0-	63	1	1360	3	Y	20	21	0			1
							92	4	22	9							
*04	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	19	19	0			1
							70	4	21	9							
*05	1364	#	924	-0-	-440	-0-	37	1	846	3	Y	10	10	0			1
							30	4	11	9							
*06	1530	#	735	-0-	-795	-0-	29	1	688	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
*07	1612	#	785	-0-	-827	-0-	33	1	720	3	Y	22	22	0			1
							8	4	24	9							
08	1612	#	787	-0-	-825	-0-	35	1	721	3	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							

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
03	T. A.		110	-0-	110	110	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	T. A.		109	-0-	109	219	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	767	R	548	-0-	-219	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	713	#	249	-0-	-464	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	T. A.		241	-0-	241	241	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	T. A.		239	-0-	239	480	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	591	R	111	-0-	-480	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	52	R	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	T. A.	103	-0-	103	103	4	1	92	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
04	T. A.	104	-0-	104	207	4	1	92	3	Y	2	2	0			-0-
						6	4	2	9							
05	382 R	175	-0-	-207	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
04	330 #	308	-0-	-22	-0-	14	1	277	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	330 #	158	-0-	-172	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	341 #	160	-0-	-181	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	341 #	243	-0-	-98	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	198 R	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
*07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	7	7	0			-0-
						2	4	8	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	439	-0-	-336	-0-	40	1	364	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
04	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	52	48	0			4
							52	4	57	9							
05	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	3	Y	36	37	0			3
							37	4	40	9							
06	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	97	1	1028	3	Y	13	15	0			1
							5	4	14	9							
*07	1023	#	703	-0-	-320	-0-	57	1	639	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
08	1023	#	818	-0-	-205	-0-	66	1	749	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	101	-0-	-116	-0-	9	1	85	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
04	210	#	114	-0-	-96	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	#	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
*07	776	R	776	-0-	-0-	-0-	63	1	704	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							
*08	924	R	924	-0-	-0-	-0-	75	1	843	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		226	-0-	226	332	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	1178	R	846	-0-	-332	-0-	70	1	730	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	975	R	975	-0-	-0-	-0-	73	1	872	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	558	#	436	-0-	-122	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	558	#	389	-0-	-169	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		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
STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	172	-0-	-107	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	270 #	168	-0-	-102	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
05	217 #	145	-0-	-72	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	310 #	191	-0-	-119	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	310 #	207	-0-	-103	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

03	310 #	127	-0-	-183	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	210 #	124	-0-	-86	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	217 #	108	-0-	-109	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	217 #	215	-0-	-2	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/14/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2016

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	75	-0-	75	130	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	T. A.	89	-0-	89	219	4	1	85	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	80	-0-	80	80	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	T. A.	105	-0-	105	185	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	294 R	109	-0-	-185	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

03	T. A.	106	-0-	106	250	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	T. A.	97	-0-	97	347	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	T. A.	126	-0-	126	473	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	T. A.	140	-0-	140	613	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	758 R	145	-0-	-613	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

03	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	5	5	0			-0-
						59	4	6	9							
04	1500 #	558	-0-	-942	-0-	46	1	481	3	Y	1	1	0			-0-
						30	4	1	9							
05	1550 #	1214	-0-	-336	-0-	89	1	1076	3	Y	10	9	0			1
						38	4	11	9							
06	1020 #	580	-0-	-440	-0-	49	1	527	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
*07	1147 #	1101	-0-	-46	-0-	88	1	994	3	Y	7	7	0			-0-
						11	4	8	9							
08	1550 #	1200	-0-	-350	-0-	97	1	1096	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	T. A.	34	-0-	34	287	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	311 R	24	-0-	-287	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	826 R	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	60	1	679	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

03	T. A.	204	-0-	204	352	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
04	547 R	195	-0-	-352	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	210 #	163	-0-	-47	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
*07	403 #	219	-0-	-184	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	465 #	214	-0-	-251	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

03	62 #	56	-0-	-6	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*07	62 #	54	-0-	-8	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	15	1	362	3	Y	11	10	0			1
						2	4	12	9							
*07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	3	Y	27	27	0			1
						13	4	30	9							
*08	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	22	22	0			1
						4	4	24	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	186 #	114	-0-	-72	-0-	5	1	100	3	Y	2	3	0			-0-
						7	4	2	9							
04	210 #	189	-0-	-21	-0-	8	1	156	3	Y	14	13	0			1
						10	4	15	9							
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	25	24	0			2
						7	4	28	9							
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	292	3	Y	26	26	0			2
						1	4	29	9							
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
*08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	360 R	360	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	341 #	274	-0-	-67	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

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

03	T. A.	48	-0-	48	204	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	233 R	29	-0-	-204	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	765 R	765	-0-	-0-	-0-	66	1	696	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	840 R	840	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	T. A.	278	-0-	278	526	26	1	236	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	1097 R	571	-0-	-526	-0-	47	1	493	3	Y	-0-					-0-
						31	4									
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
06	758 R	758	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	372 #	361	-0-	-11	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	372 #	213	-0-	-159	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
03	372	#	318	-0-	-54	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
06	330	#	231	-0-	-99	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	496	#	203	-0-	-293	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	496	#	318	-0-	-178	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	297	-0-	-230	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	330	#	205	-0-	-125	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	39	1	463	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	496	#	254	-0-	-242	-0-	24	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	R	938	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	14	14	0			1
							56	4	15	9							
04	913	R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	Y	15	15	0			1
							50	4	17	9							
05	1054	#	813	-0-	-241	-0-	33	1	737	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							
06	1020	#	765	-0-	-255	-0-	31	1	721	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
*07	1054	#	800	-0-	-254	-0-	34	1	750	3	Y	6	7	0			-0-
							9	4	7	9							
08	1054	#	797	-0-	-257	-0-	36	1	744	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	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
03	1736 #	33	-0-	-1703	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	360 #	19	-0-	-341	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	341 #	80	-0-	-261	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	554 R	554	-0-	-0-	-0-	48	1	504	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	37	1	425	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	281 R	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
04	360 #	285	-0-	-75	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
05	372 #	253	-0-	-119	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	270 #	250	-0-	-20	-0-	10	1	239	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	372 #	266	-0-	-106	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	372 #	238	-0-	-134	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	266 R	266	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	186 #	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

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
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	#	175	-0-	-42	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2016 - PLUGGED 05/09/16

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	1209	#	326	-0-	-883	-0-	31	1	275	3	Y	1	3	0			-0-
							19	4	1	9							
04	1170	#	418	-0-	-752	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
05	1147	#	536	-0-	-611	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	840	#	758	-0-	-82	-0-	64	1	691	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	868	#	622	-0-	-246	-0-	51	1	565	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1023	#	685	-0-	-338	-0-	55	1	623	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	420	#	388	-0-	-32	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	434	#	386	-0-	-48	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	434	#	280	-0-	-154	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	31	1	284	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	64	1	665	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	42	1	457	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	465 #	358	-0-	-107	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	90 #	27	-0-	-63	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	49	-0-	-106	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

03	T. A.	74	-0-	74	74	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	T. A.	73	-0-	73	147	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	170 R	23	-0-	-147	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	119	-0-	119	119	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
04	T. A.	118	-0-	118	237	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	351 R	114	-0-	-237	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

03	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

03	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	3	Y	1	1	0			-0-
						92	4	1	9							
04	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
						69	4									
05	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	125	1	1444	3	Y	2	2	0			-0-
						50	4	2	9							
06	1590 #	1390	-0-	-200	-0-	120	1	1256	3	Y	7	6	0			1
						6	4	8	9							
*07	2635 #	1423	-0-	-1212	-0-	131	1	1271	3	Y	6	7	0			-0-
						14	4	7	9							
08	2976 #	1213	-0-	-1763	-0-	114	1	1092	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2473	R	2473	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	3	Y	45	44	0			2
							147	4	50	9							
04	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	3	Y	22	22	0			2
							102	4	24	9							
05	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1610	3	Y	17	18	0			1
							56	4	19	9							
06	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	3	Y	24	23	0			2
							9	4	26	9							
*07	3467	R	3467	-0-	-0-	-0-	148	1	3241	3	Y	37	37	0			2
							37	4	41	9							
*08	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2576	3	Y	36	36	0			2
							11	4	40	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	217	#	167	-0-	-50	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

03	155	#	86	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*07	93	#	78	-0-	-15	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

03	403	#	292	-0-	-111	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	330	#	186	-0-	-144	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	341	#	255	-0-	-86	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	#	332	-0-	-9	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	372	#	224	-0-	-148	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	150	#	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	155	#	141	-0-	-14	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

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
03	584	R	584	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	593	R	593	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	1333	#	618	-0-	-715	-0-	25	1	535	3	Y	20	21	0			1
							36	4	22	9							
04	870	#	676	-0-	-194	-0-	29	1	592	3	Y	16	16	0			1
							37	4	18	9							
05	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	3	Y	38	36	0			3
							45	4	42	9							
06	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	26	27	0			2
							6	4	29	9							
*07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1472	3	Y	6	8	0			-0-
							16	4	7	9							
*08	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	3	Y	19	18	0			1
							7	4	21	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
03	310	#	284	-0-	-26	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	363	R	363	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	-0-					-0-
						32	4									
05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	403 #	309	-0-	-94	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	Y	5	5	0			-0-
						42	4	6	9							
04	581 R	581	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	10	9	0			1
						32	4	11	9							
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	Y	7	7	0			1
						19	4	8	9							
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	31	1	729	3	Y	18	17	0			2
						3	4	20	9							
*07	616 R	616	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	9	11	0			-0-
						6	4	10	9							
*08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

03	465 #	356	-0-	-109	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	310 #	186	-0-	-124	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	231	-0-	231	231	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	T. A.	260	-0-	260	491	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	757 R	266	-0-	-491	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	341 #	177	-0-	-164	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

03	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829 #	821	-0-	-1008	-0-	33	1	723	3	Y	15	16	0			1
						48	4	17	9							
04	1020 #	1014	-0-	-6	-0-	44	1	901	3	Y	11	11	0			1
						57	4	12	9							
05	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	69	1	1556	3	Y	29	28	0			2
						54	4	32	9							
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	19	19	0			2
						5	4	21	9							
*07	1829 #	806	-0-	-1023	-0-	35	1	760	3	Y	3	5	0			-0-
						8	4	3	9							
08	1829 #	1268	-0-	-561	-0-	58	1	1194	3	Y	10	9	0			1
						5	4	11	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	10	10	0			-0-
						62	4	11	9							
04	847 R	847	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	10	9	0			1
						47	4	11	9							
05	868 #	825	-0-	-43	-0-	33	1	756	3	Y	9	9	0			1
						26	4	10	9							
06	990 #	656	-0-	-334	-0-	26	1	613	3	Y	13	13	0			1
						3	4	14	9							
*07	1023 #	725	-0-	-298	-0-	30	1	668	3	Y	17	17	0			1
						8	4	19	9							
08	1023 #	710	-0-	-313	-0-	32	1	657	3	Y	16	16	0			1
						3	4	18	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
05	341 #	282	-0-	-59	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	390 #	314	-0-	-76	-0-	13	1	300	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	403 #	260	-0-	-143	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	403 #	250	-0-	-153	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	36	1	772	3	Y	-0-					-0-
						52	4									
04	713 R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
05	744 #	721	-0-	-23	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
06	810 #	585	-0-	-225	-0-	24	1	558	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	837 #	632	-0-	-205	-0-	27	1	598	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	837 #	635	-0-	-202	-0-	29	1	603	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	17	1	409	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					-0-
							2	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
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	120	#	57	-0-	-63	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	124	#	73	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							

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
03	341	#	57	-0-	-284	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	120	#	35	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	124	#	49	-0-	-75	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	10	13	0			-0-
							68	4	11	9							
04	903	R	903	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	10	9	0			1
							50	4	11	9							
05	1643	#	947	-0-	-696	-0-	38	1	867	3	Y	11	11	0			1
							30	4	12	9							
06	1590	#	832	-0-	-758	-0-	33	1	781	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
*07	1891	#	835	-0-	-1056	-0-	35	1	770	3	Y	19	19	0			1
							9	4	21	9							
08	1891	#	787	-0-	-1104	-0-	35	1	719	3	Y	27	26	0			2
							3	4	30	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	85	1	838	3	Y	60	61	0			2
							56	4	66	9							
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	67	1	707	3	Y	24	24	0			2
							44	4	26	9							
05	806	#	515	-0-	-291	-0-	39	1	454	3	Y	5	7	0			-0-
							16	4	6	9							
06	1050	#	368	-0-	-682	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1395	#	407	-0-	-988	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1395	#	504	-0-	-891	-0-	47	1	453	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	124	#	107	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	120	#	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*07	124	#	90	-0-	-34	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	4	1	88	3	Y	21	20	0			1
							23	9									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*07	155	#	140	-0-	-15	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

03	T. A.		103	-0-	103	167	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	263	R	96	-0-	-167	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	19	1	446	3	Y	18	16	0			2
							2	4	20	9							
*07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	17	18	0			1
							5	4	19	9							
*08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	T. A.	204	-0-	204	319	9	1	182	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
04	507 R	188	-0-	-319	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	549 R	549	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	Y	12	11	0			1
						17	4	13	9							
06	796 R	796	-0-	-0-	-0-	29	1	677	3	Y	79	73	0			7
						3	4	87	9							
*07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	Y	32	38	0			1
						7	4	35	9							
*08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	T. A.	96	-0-	96	174	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	264 R	90	-0-	-174	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
						6	4									
04	120 #	45	-0-	-75	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
						3	4									
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
*07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
						18	4									
04	270 #	245	-0-	-25	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
						14	4									
05	341 #	251	-0-	-90	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-
						8	4									
06	330 #	202	-0-	-128	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*07	341 #	221	-0-	-120	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
						2	4									
08	341 #	157	-0-	-184	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	T. A.	62	-0-	62	124	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	189 R	65	-0-	-124	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

03	T. A.	541	-0-	541	541	22	1	479	3	Y	6	6	0			-0-
						33	4	7	9							
04	1142 R	601	-0-	-541	-0-	25	1	519	3	Y	23	21	0			2
						32	4	25	9							
05	661 R	661	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	Y	26	26	0			2
						20	4	29	9							
06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	Y	90	84	0			8
						4	4	99	9							
*07	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	68	73	0			3
						11	4	75	9							
*08	977 R	977	-0-	-0-	-0-	43	1	878	3	Y	47	47	0			3
						4	4	52	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

03	1364 #	211	-0-	-1153	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	210 #	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
*07	279 #	86	-0-	-193	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	870 #	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	899 #	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	899 #	891	-0-	-8	-0-	891	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

03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	552	280	2			N	-0-					-0-
06	768 R	216	-0-	-552	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	310 #	162	-0-	-148	-0-	162	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

03	775 #	548	-0-	-227	-0-	531	2	17	9	N	15	13	0			22
04	750 #	515	-0-	-235	-0-	493	2	22	9	N	20	13	0			29
05	690 R	690	-0-	-0-	-0-	672	2	18	9	N	16	20	0			25
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11					36
07	641 R	641	-0-	-0-	-0-	617	2	24	9	N	22	43	0			15
08	682 #	449	-0-	-233	-0-	449	2			N	-0-					15

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	310 #	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	315	-0-	315	573	315	2			N	-0-					-0-
06	844 R	271	-0-	-573	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	341 #	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

03	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

03	620 #	407	-0-	-213	-0-	393	2	14	9	N	13	11	0			18
04	510 #	496	-0-	-14	-0-	495	2	1	9	N	1	11	0			8
05	372 #	369	-0-	-3	-0-	368	2	1	9	N	1	6	0			3
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					4
07	527 #	223	-0-	-304	-0-	222	2	1	9	N	1	4	0			1
08	527 #	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

03	155 #	88	-0-	-67	-0-	86	2	2	9	N	2					6
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	115	2	2	9	N	2					8
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	99	2	3	9	N	3					11
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	109	2	4	9	Y	4					4
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	123	2	14	9	Y	13					17
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	Y	1					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	442	-0-	442	442	442	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	215	-0-	215	657	215	2			N	-0-					-0-
06	1002 R	345	-0-	-657	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	660 #	627	-0-	-33	-0-	626	2	1	9	N	1					1
07	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-	1	0			-0-
08	713 #	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

03	496 #	129	-0-	-367	-0-	128	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	283	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10	205	-0-	205	489	203	2	2	9	N	2	1	0			2
06	638 R	149	-0-	-489	-0-	147	2	2	9	N	2					4
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3	5	0			2
08	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					2

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

03	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	744 #	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	868 #	538	-0-	-330	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	868 #	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1					2
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	64	2	1	9	N	1	2	0			1
05	DLQ G-10	66	-0-	66	131	66	2			N	-0-					1
06	248 R	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					1
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					1
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	N	1					2

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11	9	0			16
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	401	2	21	9	N	19	9	0			26
05	555 R	555	-0-	-0-	-0-	538	2	17	9	N	15	18	0			23
06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					34
07	653 R	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	40	0			15
*08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					15

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	527 #	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	510 #	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	496 #	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	360	198	2			N	-0-					-0-
06	700 R	340	-0-	-360	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	289	2	32	9	N	29	44	1			50
04	330 #	175	-0-	-155	-0-	157	2	18	9	N	16	30	1			36
05	341 #	81	-0-	-260	-0-	68	2	13	9	N	12	25	1			23
06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	452	2	10	9	N	9					32
07	754 R	754	-0-	-0-	-0-	734	2	20	9	N	18	38	1			12
*08	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					12

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744 #	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					2
04	DLQ G-10	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					2
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1012	625	2	1	9	N	1					3
06	1550 R	538	-0-	-1012	-0-	535	2	3	9	Y	3					3
07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					4
08	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			Y	-0-					4

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	245	242	2	3	9	N	3					3
05	DLQ G-10	242	-0-	242	487	240	2	2	9	N	2	2	0			3
06	751 R	264	-0-	-487	-0-	262	2	2	9	N	2					5
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3	6	0			2
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					2

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9	7	0			11
04	482 R	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5					16
05	523 R	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	Y	5	11	0			10
06	582 R	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	Y	7					17
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	Y	3	12	0			8
*08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	Y	7					15

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	217 #	155	-0-	-62	-0-	143	2	12	9	N	11					25
04	1770 #	188	-0-	-1582	-0-	153	2	35	9	N	32					57
05	1829 #	208	-0-	-1621	-0-	129	2	79	9	N	72	72	1			57
06	1770 #	232	-0-	-1538	-0-	151	2	81	9	Y	74					74
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	150	2	162	9	Y	147	152	1			69
*08	217 #	171	-0-	-46	-0-	147	2	24	9	Y	22					91

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 #	656	-0-	-88	-0-	648	2	8	9	Y	7	7	0			8
04	750 #	421	-0-	-329	-0-	420	2	1	9	Y	1					9
05	806 #	736	-0-	-70	-0-	734	2	2	9	Y	2	6	0			5
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1					6
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2	4	0			4
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	Y	4					8

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	563 R	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					20
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					22
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					24
06	540 #	463	-0-	-77	-0-	460	2	3	9	N	3	24	0			3
07	558 #	486	-0-	-72	-0-	484	2	2	9	N	2					5
08	558 #	472	-0-	-86	-0-	470	2	2	9	N	2					7

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

03	1488 #	679	-0-	-809	-0-	676	2	3	9	N	3	2	0			4
04	1170 #	995	-0-	-175	-0-	994	2	1	9	N	1	2	0			3
05	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	N	13	2	0			14
06	1020 #	515	-0-	-505	-0-	504	2	11	9	N	10					24
07	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19	30	0			13
08	1116 #	723	-0-	-393	-0-	723	2			N	-0-					13

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	465 #	414	-0-	-51	-0-	408	2	6	9	N	5	4	0			7
04	450 #	415	-0-	-35	-0-	409	2	6	9	N	5	4	0			8
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	373	2	4	9	N	4	6	0			6
06	420 #	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	N	3					9
07	434 #	416	-0-	-18	-0-	409	2	7	9	N	6	11	0			4
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					4

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	481	-0-	481	929	481	2			N	-0-					-0-
06	1361 R	432	-0-	-929	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	496 #	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	93 #	47	-0-	-46	-0-	34	2	13	9	N	12					21
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	21	2	9	9	N	8	23	0			6
05	93 #	36	-0-	-57	-0-	32	2	4	9	N	4					10
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	21	2	3	9	N	3					13
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					16
*08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					21

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1021	2	36	9	N	33	28	0			47
04	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	1045	2	10	9	N	9	29	0			27
05	1178 #	997	-0-	-181	-0-	989	2	8	9	N	7	19	0			15
06	1140 #	939	-0-	-201	-0-	933	2	6	9	N	5					20
07	1116 #	1000	-0-	-116	-0-	989	2	11	9	N	10	23	0			7
08	1085 #	964	-0-	-121	-0-	964	2			N	-0-					7

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					4
04	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-	1	0			3
05	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					3
06	330 #	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					3
07	341 #	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					3
*08	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	542	-0-	542	963	542	2			N	-0-					-0-
06	1431 R	468	-0-	-963	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

03	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					1
04	DLQ G-10	311	-0-	311	311	311	2			N	-0-					1
05	DLQ G-10	303	-0-	303	614	303	2			N	-0-					1
06	915 R	301	-0-	-614	-0-	301	2			N	-0-					1
07	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1
*08	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					21
04	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	7	23	0			5
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	5					10
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					13
07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					15
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	372 #	295	-0-	-77	-0-	292	2	3	9	N	3					5
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	273	2	1	9	N	1	5	0			1
05	DLQ G-10	283	-0-	283	557	282	2	1	9	N	1					2
06	769 R	212	-0-	-557	-0-	211	2	1	9	N	1					3
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					3
*08	324 R	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1					4

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

03	775 #	682	-0-	-93	-0-	681	2	1	9	N	1	1	0			2
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	745	2	4	9	N	4	1	0			5
05	713 #	666	-0-	-47	-0-	663	2	3	9	N	3	3	0			5
06	690 #	675	-0-	-15	-0-	673	2	2	9	N	2					7
07	775 #	767	-0-	-8	-0-	763	2	4	9	N	4	8	0			3
08	775 #	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					3

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	420 #	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	434 #	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	420 #	267	-0-	-153	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403 #	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

03	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-	149	0			23
04	510 #	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					23
05	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					23
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					23
07	496 #	428	-0-	-68	-0-	422	2	6	9	N	5					28
*08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	526	2	31	9	N	28					56

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	510 #	440	-0-	-70	-0-	432	2	8	9	N	7					7
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	0			7
06	476 R	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					11
07	773 R	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7	13	0			5
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					5

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

03	614 R	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19	16	0			26
04	590 R	590	-0-	-0-	-0-	578	2	12	9	N	11	16	0			21
05	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	15	0			6
06	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					6
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-	6	0			-0-
08	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	0			-0-
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					1
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

03	586 R	586	-0-	-0-	-0-	572	2	14	9	N	13	11	0			18
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	N	8	11	0			15
05	575 R	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5	10	0			10
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	N	4					14
07	589 #	366	-0-	-223	-0-	356	2	10	9	N	9	17	0			6
08	589 #	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					6

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

03	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	317	-0-	317	317	317	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	448	-0-	448	765	448	2			N	-0-					-0-
06	1210 R	445	-0-	-765	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

03	961 #	910	-0-	-51	-0-	906	2	4	9	N	4					9
04	900 #	664	-0-	-236	-0-	661	2	3	9	N	3	10	0			2
05	930 #	790	-0-	-140	-0-	767	2	23	9	N	21					23
06	900 #	636	-0-	-264	-0-	622	2	14	9	N	13					36
07	899 #	686	-0-	-213	-0-	675	2	11	9	N	10					46
08	899 #	618	-0-	-281	-0-	594	2	24	9	N	22					68

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	361	2	3	9	N	3					3
05	DLQ G-10	492	-0-	492	856	489	2	3	9	N	3	2	0			4
06	1218 R	362	-0-	-856	-0-	361	2	1	9	N	1					5
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3	6	0			2
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					2

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	R	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	Y	20	21	1			4
04	607	R	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	Y	9	10	1			3
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	594	2	15	9	Y	14	10	1			7
06	540	#	520	-0-	-20	-0-	507	2	13	9	Y	12	11	1			8
07	852	R	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	Y	8	10	1			6
*08	840	R	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	Y	12	11	1			7

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	N	26					48
04	810	#	555	-0-	-255	-0-	534	2	21	9	N	19	54	0			13
05	841	R	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	N	11					24
06	840	#	836	-0-	-4	-0-	828	2	8	9	N	7					31
07	868	#	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	N	5					36
*08	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11					47

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	768	-0-	-7	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	R	635	-0-	-0-	-0-	626	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	686	R	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	0			1
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	661	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	Y	11	10	0			1
08	682	#	633	-0-	-49	-0-	610	2	23	9	Y	21	21	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	492	-0-	-48	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	479	-0-	-48	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	248	#	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	204	-0-	-44	-0-	189	2	15	9	N	14	51	1			10
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11					21
05	263	R	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	N	9					30
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					51
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	N	11	53	1			9
*08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	203	2	6	9	N	5					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10	642	-0-	642	642	638	2	4	9	N	4	1	0			4
05	DLQ G-10	532	-0-	532	1174	529	2	3	9	N	3	3	0			4
06	1623 R	449	-0-	-1174	-0-	448	2	1	9	N	1					5
07	615 R	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4	7	0			2
08	651 #	327	-0-	-324	-0-	327	2			N	-0-					2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	N	9					21
04	1170 #	1097	-0-	-73	-0-	1089	2	8	9	N	7	23	0			5
05	1209 #	1106	-0-	-103	-0-	1102	2	4	9	N	4					9
06	1170 #	1018	-0-	-152	-0-	1016	2	2	9	N	2					11
07	1178 #	1044	-0-	-134	-0-	1042	2	2	9	N	2					13
08	1178 #	1095	-0-	-83	-0-	1091	2	4	9	N	4					17

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

03	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N	2					2
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					3
07	587 R	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3	4	0			2
*08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	300 #	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					1
07	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1
08	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					1

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1					1
08	217 #	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1					2

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	390 #	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*08	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 #	512	-0-	-139	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	589 #	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	806 #	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

03	465 #	426	-0-	-39	-0-	411	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	450 #	423	-0-	-27	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	415	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	450 #	383	-0-	-67	-0-	366	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	434 #	377	-0-	-57	-0-	357	2	20	9	Y	18	17	0			2
*08	434 #	399	-0-	-35	-0-	382	2	17	9	Y	15	16	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	868 #	346	-0-	-522	-0-	337	2	9	9	N	8	7	0			11
04	888 R	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5	7	0			9
05	744 #	619	-0-	-125	-0-	618	2	1	9	N	1	6	0			4
06	720 #	458	-0-	-262	-0-	458	2			N	-0-					4
07	899 #	707	-0-	-192	-0-	705	2	2	9	N	2	5	0			1
08	899 #	643	-0-	-256	-0-	643	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 #	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
07	1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
08	1147 #	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	434 #	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	189	-0-	-121	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

03	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*08	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

03	758 R	758	-0-	-0-	-0-	708	2	50	9	Y	45	45	0			4
04	780 #	774	-0-	-6	-0-	731	2	43	9	Y	39	40	0			3
05	775 #	738	-0-	-37	-0-	716	2	22	9	Y	20	21	0			2
06	750 #	733	-0-	-17	-0-	712	2	21	9	Y	19	20	0			1
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	789	2	9	9	Y	8	8	0			1
08	806 #	761	-0-	-45	-0-	746	2	15	9	Y	14	14	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 #	755	-0-	-51	-0-	724	2	31	9	Y	28	29	0			2
04	690 #	452	-0-	-238	-0-	452	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	713 #	270	-0-	-443	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	235	-0-	-455	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	216	-0-	-497	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	850 R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
04	914 R	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	0			2
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	879	2	9	9	Y	8	9	0			1
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	819	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	Y	11	10	0			1
*08	840 R	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

03	186 #	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	270 #	144	-0-	-126	-0-	126	2	18	9	N	16					16
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13	11	0			18
06	565 R	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	N	8					26
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	519	2	20	9	N	18	32	0			12
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					12

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

03	899 #	767	-0-	-132	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810 #	783	-0-	-27	-0-	770	2	13	9	Y	12	11	0			1
05	837 #	785	-0-	-52	-0-	750	2	35	9	Y	32	30	0			3
06	842 R	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	Y	20	22	0			1
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	781	2	30	9	Y	27	27	0			1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
05	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*08	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	346	-0-	-181	-0-	345	2	1	9	N	1	1	0			1
04	540	#	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					1
05	558	#	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-	1	0			-0-
06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					1
07	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1
*08	434	#	410	-0-	-24	-0-	409	2	1	9	N	1	1	0			1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		362	-0-	362	733	362	2			N	-0-					-0-
06	945	R	212	-0-	-733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	372	#	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					24
04	270	#	109	-0-	-161	-0-	108	2	1	9	N	1	25	0			-0-
05	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	281	R	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					1
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					1
08	279	#	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					1

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	744	#	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	806	#	801	-0-	-5	-0-	800	2	1	9	N	1					1
*08	806	#	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					1

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	558	#	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	540	#	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	558	#	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	558	#	365	-0-	-193	-0-	365	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

03	465	#	284	-0-	-181	-0-	277	2	7	9	N	6	5	0			9
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	5	0			4
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-	3	0			1
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					1
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	2	0			-0-
08	434	#	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	600 #	393	-0-	-207	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	589 #	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	570 #	272	-0-	-298	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	589 #	237	-0-	-352	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	527 #	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

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-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	389	2	7	9	N	6	5	0			8
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3	5	0			6
05	387 R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	4	0			4
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	342	2	2	9	N	2					6
07	403 #	397	-0-	-6	-0-	394	2	3	9	N	3	7	0			2
08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 #	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	930 #	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	961 #	666	-0-	-295	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	930 #	634	-0-	-296	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	744 #	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	N	1					1
04	614 R	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	N	2	2	0			1
05	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					1
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					2
07	888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					2
*08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	803	2	35	9	N	32	27	0			45
04	810 #	784	-0-	-26	-0-	783	2	1	9	N	1	27	0			19
05	837 #	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-	13	0			6
06	810 #	764	-0-	-46	-0-	763	2	1	9	N	1					7
07	837 #	799	-0-	-38	-0-	798	2	1	9	N	1	7	0			1
08	837 #	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					1

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

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

03	684 R	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	Y	13	14	0			3
04	540 #	497	-0-	-43	-0-	491	2	6	9	Y	5	6	0			2
05	558 #	500	-0-	-58	-0-	489	2	11	9	Y	10	7	0			5
06	540 #	461	-0-	-79	-0-	453	2	8	9	Y	7	7	0			5
07	558 #	409	-0-	-149	-0-	402	2	7	9	Y	6	7	0			4
08	558 #	427	-0-	-131	-0-	418	2	9	9	Y	8	7	0			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	Y	11	12	1			2
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	310 #	135	-0-	-175	-0-	126	2	9	9	Y	8	6	1			4
06	450 #	147	-0-	-303	-0-	139	2	8	9	Y	7	6	1			5
07	465 #	413	-0-	-52	-0-	407	2	6	9	Y	5	6	1			4
*08	707 R	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6	6	1			4

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	1240 #	943	-0-	-297	-0-	937	2	6	9	N	5	9	0			9
04	1170 #	894	-0-	-276	-0-	890	2	4	9	N	4					13
05	1209 #	956	-0-	-253	-0-	952	2	4	9	N	4	11	0			6
06	1020 #	935	-0-	-85	-0-	931	2	4	9	N	4					10
07	959 R	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					15
08	961 #	953	-0-	-8	-0-	947	2	6	9	N	5	12	0			8

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	411	-0-	-116	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

03	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

03	806 #	596	-0-	-210	-0-	593	2	3	9	N	3	17	0			10
04	420 #	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					12
05	434 #	418	-0-	-16	-0-	416	2	2	9	N	2	10	0			4
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					7
07	613 R	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					10
08	434 #	334	-0-	-100	-0-	331	2	3	9	N	3	8	0			5

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	3	0			2
04	DLQ G-10	472	-0-	472	472	471	2	1	9	N	1					3
05	DLQ G-10	390	-0-	390	862	389	2	1	9	N	1	3	0			1
06	1586 R	724	-0-	-862	-0-	722	2	2	9	N	2					3
07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					4
08	496 #	349	-0-	-147	-0-	348	2	1	9	N	1	3	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	296	-0-	-200	-0-	255	2	41	9	N	37	65	0			62
04	2040	#	455	-0-	-1585	-0-	429	2	26	9	N	24					86
05	2108	#	521	-0-	-1587	-0-	493	2	28	9	N	25	73	0			38
06	990	#	759	-0-	-231	-0-	726	2	33	9	N	30					68
07	692	R	692	-0-	-0-	-0-	656	2	36	9	N	33					101
08	527	#	402	-0-	-125	-0-	366	2	36	9	N	33	79	0			55

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
06	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	434	#	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	598	2	25	9	Y	23	22	0			1
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	682	2	21	9	Y	19	18	0			2
*08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	638	2	9	9	Y	8	10	0			-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	651	#	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	600	#	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 #	444	-0-	-176	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	496 #	476	-0-	-20	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
04	480 #	452	-0-	-28	-0-	441	2	11	9	Y	10	9	0			1
05	496 #	494	-0-	-2	-0-	477	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21	9	Y	19	19	0			1
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	Y	16	16	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	465 #	387	-0-	-78	-0-	366	2	21	9	Y	19	18	0			2
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	474 R	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	Y	14	14	0			1
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	7	0			1
*08	434 R	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	821	2	26	9	Y	24	23	0			2
04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	24	0			2
05	771 R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	Y	11	12	0			1
06	760 R	760	-0-	-0-	-0-	750	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	775 #	770	-0-	-5	-0-	758	2	12	9	Y	11	11	0			1
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	722	2	19	9	Y	17	17	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	245	-0-	245	478	245	2			Y	-0-					-0-
06	783 R	305	-0-	-478	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	790	2	36	9	Y	33	30	0			3
04	840 #	802	-0-	-38	-0-	788	2	14	9	Y	13	15	0			1
05	868 #	766	-0-	-102	-0-	760	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	810 #	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	837 #	785	-0-	-52	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	837 #	722	-0-	-115	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	985	505	2			N	-0-					-0-
06	1398	R	413	-0-	-985	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	237	-0-	-42	-0-	231	2	6	9	N	5	6	0			8
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					12
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4	10	0			6
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	482	2	4	9	N	4					10
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	N	6					16
08	310	#	253	-0-	-57	-0-	247	2	6	9	N	5	12	0			9

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					73
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					73
05	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					73
06	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					73
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					73
*08	182	R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	N	10					83

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
03	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					16
04	480	#	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					16
05	496	#	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					16
06	390	#	261	-0-	-129	-0-	243	2	18	9	Y	16					16
07	434	#	211	-0-	-223	-0-	211	2			Y	-0-					16
*08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9	20	0			16
04	276	R	276	-0-	-0-	-0-	269	2	7	9	N	6					22
05	529	R	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	N	6	19	0			9
06	774	R	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8					17
07	572	R	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					24
*08	335	R	335	-0-	-0-	-0-	326	2	9	9	N	8	19	0			13

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	982	2	21	9	N	19	41	0			34
04	1650	#	909	-0-	-741	-0-	896	2	13	9	N	12					46
05	1705	#	912	-0-	-793	-0-	898	2	14	9	N	13	39	0			20
06	960	#	808	-0-	-152	-0-	793	2	15	9	N	14					34
07	992	#	861	-0-	-131	-0-	842	2	19	9	N	17					51
08	992	#	920	-0-	-72	-0-	901	2	19	9	N	17	40	0			28

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					29
04	570	#	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					29
05	558	#	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					29
06	540	#	407	-0-	-133	-0-	375	2	32	9	Y	29					29
07	558	#	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-					29
08	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			Y	-0-					29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270 #	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					63
04	360 #	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					63
05	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					63
06	360 #	236	-0-	-124	-0-	167	2	69	9	Y	63					63
07	310 #	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					63
08	279 #	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					63

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					126
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					126
05	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					126
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					126
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					126
08	961 #	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					126

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	316	-0-	-25	-0-	301	2	15	9	N	14					31
04	300 #	295	-0-	-5	-0-	271	2	24	9	N	22					53
05	279 #	248	-0-	-31	-0-	220	2	28	9	N	25					78
06	300 #	269	-0-	-31	-0-	173	2	96	9	Y	87					87
07	310 #	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	Y	15					102
08	310 #	202	-0-	-108	-0-	188	2	14	9	Y	13	99	0			16

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					1
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					1
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					1
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1					1
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1
08	248 #	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	301	-0-	-133	-0-	299	2	2	9	N	2					18
04	390	#	310	-0-	-80	-0-	304	2	6	9	N	5					23
05	403	#	360	-0-	-43	-0-	357	2	3	9	N	3					26
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	Y	27					27
07	584	R	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1					28
*08	372	#	298	-0-	-74	-0-	296	2	2	9	Y	2	28	1			2

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	#	536	-0-	-735	-0-	536	2			N	-0-					77
04	1230	#	685	-0-	-545	-0-	684	2	1	9	N	1					78
05	793	R	793	-0-	-0-	-0-	779	2	14	9	N	13					91
06	713	R	713	-0-	-0-	-0-	694	2	19	9	Y	17					17
07	918	R	918	-0-	-0-	-0-	798	2	120	9	Y	109					126
08	806	#	681	-0-	-125	-0-	666	2	15	9	Y	14					140

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	303	-0-	-224	-0-	281	2	22	9	Y	20					64
04	330	#	219	-0-	-111	-0-	211	2	8	9	Y	7	60	1			11
05	341	#	242	-0-	-99	-0-	227	2	15	9	Y	14					25
06	330	#	167	-0-	-163	-0-	156	2	11	9	Y	10					35
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	325	2	23	9	Y	21					56
*08	310	#	288	-0-	-22	-0-	279	2	9	9	Y	8	50	1			14

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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	116	-0-	-154	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	279	#	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	270	#	46	-0-	-224	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	587	-0-	-33	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0			2
04	600	#	554	-0-	-46	-0-	530	2	24	9	Y	22	22	0			2
05	620	#	571	-0-	-49	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	0			2
06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	Y	27	27	0			2
07	674	R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21	21	0			2
*08	675	R	675	-0-	-0-	-0-	635	2	40	9	Y	36	36	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1271 #	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271 #	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1271 #	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					-0-
*08	134 R	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	620 #	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	600 #	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	620 #	380	-0-	-240	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	600 #	247	-0-	-353	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	558 #	256	-0-	-302	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	558 #	228	-0-	-330	-0-	228	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1008	2	13	9	Y	12	12	0			1
04	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1003	2	33	9	Y	30	29	0			2
05	930	#	886	-0-	-44	-0-	865	2	21	9	Y	19	19	0			2
06	930	#	919	-0-	-11	-0-	900	2	19	9	Y	17	18	0			1
07	961	#	628	-0-	-333	-0-	617	2	11	9	Y	10	10	0			1
08	961	#	622	-0-	-339	-0-	605	2	17	9	Y	15	15	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

03	682	#	642	-0-	-40	-0-	636	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	630	R	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	706	R	706	-0-	-0-	-0-	674	2	32	9	Y	29	27	0			2
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11	12	0			1
07	724	R	724	-0-	-0-	-0-	703	2	21	9	Y	19	18	0			2
*08	695	R	695	-0-	-0-	-0-	681	2	14	9	Y	13	14	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	620	#	592	-0-	-28	-0-	586	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
04	570	#	568	-0-	-2	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	570	#	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	589	#	454	-0-	-135	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	445	-0-	-144	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

03	868	#	813	-0-	-55	-0-	796	2	17	9	Y	15	16	0			1
04	870	#	656	-0-	-214	-0-	645	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	899	#	574	-0-	-325	-0-	573	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	780	#	502	-0-	-278	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	806	#	767	-0-	-39	-0-	765	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	808	R	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	365	-0-	-325	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	527 #	506	-0-	-21	-0-	491	2	15	9	Y	14	14	0			1
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	507 R	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	476	2	12	9	Y	11	11	0			1
07	496 #	491	-0-	-5	-0-	487	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	496 #	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	662 R	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	690 #	593	-0-	-97	-0-	592	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	713 #	634	-0-	-79	-0-	632	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	690 #	587	-0-	-103	-0-	584	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	713 #	588	-0-	-125	-0-	585	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	651 #	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
05	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2185	2	24	9	N	22					168
04	2280 #	2089	-0-	-191	-0-	2068	2	21	9	N	19	157	0			30
05	2356 #	2027	-0-	-329	-0-	2007	2	20	9	N	18					48
06	2280 #	2079	-0-	-201	-0-	2058	2	21	9	N	19					67
07	2201 #	2091	-0-	-110	-0-	2073	2	18	9	N	16					83
08	2201 #	2056	-0-	-145	-0-	2032	2	24	9	N	22					105

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

03	279 #	266	-0-	-13	-0-	263	2	3	9	Y	3	35	1			6
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	Y	5					12
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	293	2	12	9	Y	11					23
07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	Y	7					30
08	341 #	290	-0-	-51	-0-	280	2	10	9	Y	9					39

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

03	748 R	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					42
04	720 #	638	-0-	-82	-0-	629	2	9	9	N	8					50
05	744 #	531	-0-	-213	-0-	530	2	1	9	N	1					51
*06	720 #	536	-0-	-184	-0-	532	2	4	9	N	4	55	1			-0-
*07	744 #	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*08	744 #	536	-0-	-208	-0-	536	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

03	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	498 R	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9					9
05	372 #	94	-0-	-278	-0-	75	2	19	9	Y	17					26
06	360 #	17	-0-	-343	-0-	4	2	13	9	Y	12					38
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	25					63
*08	372 #	34	-0-	-338	-0-	21	2	13	9	Y	12	58	0			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					4
04	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					4
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3					3
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					3
08	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

03	1705 #	1636	-0-	-69	-0-	1634	2	2	9	N	2					29
04	1650 #	1641	-0-	-9	-0-	1638	2	3	9	N	3					32
05	1705 #	1637	-0-	-68	-0-	1634	2	3	9	N	3					35
06	1650 #	1634	-0-	-16	-0-	1630	2	4	9	N	4	34	0			5
07	1705 #	1693	-0-	-12	-0-	1691	2	2	9	N	2					7
08	1705 #	1609	-0-	-96	-0-	1607	2	2	9	N	2					9

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	1488 #	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			Y	-0-	151	0			22
04	1470 #	1397	-0-	-73	-0-	1391	2	6	9	Y	5					27
05	1519 #	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					27
06	1470 #	1426	-0-	-44	-0-	1420	2	6	9	Y	5					32
07	1457 #	1443	-0-	-14	-0-	1442	2	1	9	Y	1					33
08	1488 #	1432	-0-	-56	-0-	1424	2	8	9	Y	7					40

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					101
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					101
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					101
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					101
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					101
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					101

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

03	713 #	643	-0-	-70	-0-	563	2	80	9	N	73					168
04	720 #	685	-0-	-35	-0-	635	2	50	9	N	45	159	1			54
05	744 #	679	-0-	-65	-0-	612	2	67	9	N	61					115
06	720 #	650	-0-	-70	-0-	609	2	41	9	N	37					152
07	713 #	650	-0-	-63	-0-	592	2	58	9	N	53	156	1			49
08	713 #	579	-0-	-134	-0-	540	2	39	9	N	35					84

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	N	1					34
04	761 R	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					35
05	783 R	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					37
06	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1224	2	43	9	Y	39					39
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2					41
*08	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					41

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

03	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1581	2	76	9	Y	69	67	0			6
04	1650 #	1540	-0-	-110	-0-	1506	2	34	9	Y	31	35	0			2
05	1705 #	1615	-0-	-90	-0-	1578	2	37	9	Y	34	33	0			3
06	1620 #	1514	-0-	-106	-0-	1482	2	32	9	Y	29	30	0			2
07	1643 #	1616	-0-	-27	-0-	1576	2	40	9	Y	36	35	0			3
08	1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1529	2	88	9	Y	80	79	0			4

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

03	961 #	909	-0-	-52	-0-	844	2	65	9	Y	59	59	0			5
04	900 #	867	-0-	-33	-0-	803	2	64	9	Y	58	59	0			4
05	930 #	884	-0-	-46	-0-	811	2	73	9	Y	66	64	0			6
06	900 #	771	-0-	-129	-0-	723	2	48	9	Y	44	47	0			3
07	899 #	833	-0-	-66	-0-	816	2	17	9	Y	15	17	0			1
*08	917 R	917	-0-	-0-	-0-	842	2	75	9	Y	68	65	0			4

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

03	1333 #	794	-0-	-539	-0-	787	2	7	9	Y	6	12	0			9
04	840 #	475	-0-	-365	-0-	469	2	6	9	Y	5					14
05	922 R	922	-0-	-0-	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	0			9
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-	850	2	8	9	Y	7					16
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	11	0			8
08	930 #	661	-0-	-269	-0-	653	2	8	9	Y	7					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	185	-0-	-1	-0-	181	2	4	9	Y	4	57	1			9
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			Y	-0-					9
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					9
06	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					9
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9
*08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					9

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					54
04	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					54
05	434 #	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					54
06	480 #	239	-0-	-241	-0-	239	2			N	-0-					54
07	496 #	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					54
08	496 #	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

03	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	Y	45	44	0			4
04	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1233	2	34	9	Y	31	33	0			2
05	1338 R	1338	-0-	-0-	-0-	1303	2	35	9	Y	32	31	0			3
06	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1274	2	65	9	Y	59	58	0			4
07	1333 #	1290	-0-	-43	-0-	1244	2	46	9	Y	42	42	0			4
*08	1333 #	1263	-0-	-70	-0-	1215	2	48	9	Y	44	46	0			2

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

03	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

03	806 #	724	-0-	-82	-0-	723	2	1	9	Y	1					47
04	660 #	472	-0-	-188	-0-	472	2			Y	-0-					47
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	47	0			1
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					2
07	682 #	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y	1					3
08	682 #	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1					4

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					18
05	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					18
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					18
07	496 #	392	-0-	-104	-0-	391	2	1	9	N	1					19
*08	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					19

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1715	2	7	9	N	6					51
04	1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					51
05	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					51
06	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					51
07	1457 R	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					51
*08	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					51

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	1333 #	785	-0-	-548	-0-	783	2	2	9	N	2					19
04	1230 #	903	-0-	-327	-0-	901	2	2	9	N	2					21
05	1271 #	926	-0-	-345	-0-	922	2	4	9	N	4					25
06	1230 #	897	-0-	-333	-0-	894	2	3	9	N	3	24	0			4
07	1209 #	922	-0-	-287	-0-	920	2	2	9	N	2					6
08	930 #	913	-0-	-17	-0-	911	2	2	9	N	2					8

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	775 #	679	-0-	-96	-0-	668	2	11	9	N	10					75
04	720 #	654	-0-	-66	-0-	644	2	10	9	N	9					84
05	806 #	655	-0-	-151	-0-	640	2	15	9	N	14					98
06	780 #	671	-0-	-109	-0-	656	2	15	9	N	14	95	0			17
07	806 #	674	-0-	-132	-0-	662	2	12	9	N	11					28
08	682 #	632	-0-	-50	-0-	618	2	14	9	N	13					41

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

03	868 #	755	-0-	-113	-0-	754	2	1	9	N	1					5
04	720 #	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-					5
05	744 #	712	-0-	-32	-0-	711	2	1	9	N	1					6
06	720 #	589	-0-	-131	-0-	588	2	1	9	N	1	6	0			1
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					1
*08	744 #	594	-0-	-150	-0-	593	2	1	9	N	1					2

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	1271 #	760	-0-	-511	-0-	730	2	30	9	N	27	183	0			63
04	1290 #	1090	-0-	-200	-0-	1077	2	13	9	N	12					75
05	1333 #	1115	-0-	-218	-0-	1105	2	10	9	N	9					84
06	1290 #	1103	-0-	-187	-0-	1096	2	7	9	N	6					90
07	1240 #	1172	-0-	-68	-0-	1124	2	48	9	N	44					134
08	1116 #	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					134

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

03	1085 #	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					8
04	1050 #	989	-0-	-61	-0-	989	2			N	-0-					8
05	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1031	2	9	9	N	8					16
06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1045	2	25	9	Y	23					23
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	4					27
*08	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					30

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	496 #	430	-0-	-66	-0-	428	2	2	9	N	2					12
04	480 #	451	-0-	-29	-0-	440	2	11	9	N	10					22
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	N	7					29
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	464	2	37	9	Y	34					34
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4					38
*08	477 R	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	Y	3					41

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 #	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					8
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					8
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3					11
06	827 R	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	Y	13					13
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	2					15
*08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					16

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	682 #	607	-0-	-75	-0-	597	2	10	9	Y	9	16	0			12
04	630 #	619	-0-	-11	-0-	610	2	9	9	Y	8					20
05	651 #	599	-0-	-52	-0-	591	2	8	9	Y	7	14	0			13
06	600 #	564	-0-	-36	-0-	557	2	7	9	Y	6					19
07	651 #	449	-0-	-202	-0-	448	2	1	9	Y	1	14	0			6
08	651 #	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					6

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

03	756 R	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	Y	1	22	0			5
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					7
05	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	5	0			2
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					2
07	719 R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1	2	0			1
*08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

03	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	412	-0-	-22	-0-	404	2	8	9	Y	7					7
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	407	2	4	9	Y	4					11
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-	8	0			3
08	403 #	231	-0-	-172	-0-	231	2			Y	-0-					3

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	430	2	14	9	Y	13	22	0			18
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13					31
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	420	2	4	9	Y	4	22	0			13
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	418	2	10	9	Y	9					22
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	406	2	6	9	Y	5	15	0			12
08	465 #	400	-0-	-65	-0-	390	2	10	9	Y	9					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					1
04	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
05	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
*08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	802	2	45	9	N	41	44	1			8
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	20	1			6
05	527	#	458	-0-	-69	-0-	426	2	32	9	N	29	21	1			14
06	720	#	471	-0-	-249	-0-	445	2	26	9	N	24	22	1			16
07	744	#	602	-0-	-142	-0-	582	2	20	9	N	18	21	1			13
*08	744	#	439	-0-	-305	-0-	414	2	25	9	N	23	22	1			14

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
03	868	#	711	-0-	-157	-0-	707	2	4	9	N	4					63
04	988	R	988	-0-	-0-	-0-	957	2	31	9	N	28	76	0			15
05	961	#	943	-0-	-18	-0-	941	2	2	9	N	2					17
06	930	#	895	-0-	-35	-0-	874	2	21	9	Y	19					19
07	1023	#	1013	-0-	-10	-0-	1007	2	6	9	Y	5					24
*08	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5					29

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
03	560	R	560	-0-	-0-	-0-	532	2	28	9	Y	25	102	0			17
04	358	R	358	-0-	-0-	-0-	336	2	22	9	Y	20					37
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	515	2	17	9	Y	15					52
06	540	#	505	-0-	-35	-0-	463	2	42	9	Y	38					90
07	558	#	410	-0-	-148	-0-	389	2	21	9	Y	19	93	0			16
08	558	#	421	-0-	-137	-0-	411	2	10	9	Y	9					25

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
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	Y	3	10	0			2
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	178	2	2	9	Y	2					4
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1					5
06	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					9
07	388	R	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	9	0			2
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	Y	1					3

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
03	1643 #	1376	-0-	-267	-0-	1370 2	6 9	N	5	5 1		1
04	1470 #	1384	-0-	-86	-0-	1382 2	2 9	N	2	2 1		1
05	1364 #	1346	-0-	-18	-0-	1343 2	3 9	N	3	2 1		2
06	1320 #	1313	-0-	-7	-0-	1310 2	3 9	N	3	3 1		2
07	1426 #	1285	-0-	-141	-0-	1284 2	1 9	N	1	2 1		1
*08	1426 #	1312	-0-	-114	-0-	1308 2	4 9	N	4	3 1		2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272 2		N	-0-			-0-
06	300 #	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07	341 #	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08	341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	279 #	266	-0-	-13	-0-	253 2	13 9	N	12			68
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	342 2	8 9	N	7			75
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	222 2	10 9	N	9			84
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	301 2	11 9	N	10			94
07	372 #	323	-0-	-49	-0-	291 2	32 9	N	29			123
08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152 2		N	-0-			123

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

03	217 #	199	-0-	-18	-0-	195 2	4 9	N	4			143
04	210 #	163	-0-	-47	-0-	160 2	3 9	N	3			146
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			146
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	210 2	15 9	Y	14			14
07	411 R	411	-0-	-0-	-0-	265 2	146 9	Y	133			147
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	159 2	3 9	Y	3			150

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

03	761 R	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
04	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
05	558 #	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-			-0-
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-			-0-
08	558 #	549	-0-	-9	-0-	549 2		Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

03	527 #	422	-0-	-105	-0-	413 2	9 9	N	8			48
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	705 2	7 9	N	6			54
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N	3			57
06	510 #	492	-0-	-18	-0-	489 2	3 9	N	3			60
07	527 #	441	-0-	-86	-0-	440 2	1 9	N	1			61
08	527 #	426	-0-	-101	-0-	425 2	1 9	N	1			62

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

03	372 #	239	-0-	-133	-0-	239 2		N	-0-			1
04	360 #	315	-0-	-45	-0-	315 2		N	-0-			1
05	372 #	228	-0-	-144	-0-	228 2		N	-0-			1
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	219 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	341 #	227	-0-	-114	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
08	341 #	174	-0-	-167	-0-	174 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	202	-0-	-46	-0-	201	2	1	9	N	1					2
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					2
05	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					1
08	434 #	229	-0-	-205	-0-	229	2			Y	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

03	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					46
04	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					46
05	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1					47
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	293	2	52	9	Y	47	44	1			3
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					3
*08	403 #	229	-0-	-174	-0-	228	2	1	9	Y	1					4

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

03	217 #	176	-0-	-41	-0-	170	2	6	9	N	5					89
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	170	2	6	9	N	5					94
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	291	2	23	9	N	21					115
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	196	2	136	9	Y	124	107	1			17
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	201	2	7	9	Y	6					23
08	310 #	158	-0-	-152	-0-	151	2	7	9	Y	6					29

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	14	0			1
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	1	0			-0-
06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

03	217 #	170	-0-	-47	-0-	167	2	3	9	N	3					12
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	168	2	8	9	N	7					19
05	186 #	184	-0-	-2	-0-	174	2	10	9	N	9					28
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	170	2	37	9	Y	34					34
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8					42
08	186 #	181	-0-	-5	-0-	173	2	8	9	Y	7					49

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					54
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					54
05	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					54
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					54
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					54
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4					58

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	R	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	7	0			1
04	706	R	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	772	R	772	-0-	-0-	-0-	763	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	741	R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	712	R	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	9	0			1
*08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8	9	0			-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6					52
04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					52
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					52
06	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					52
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					52
08	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					52

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

03	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	0		139	-0-	139	139	139	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		95	-0-	95	234	95	2			N	-0-					-0-
05	0		95	-0-	95	329	95	2			N	-0-					-0-
06	0		84	-0-	84	413	84	2			N	-0-					-0-
07	0		74	-0-	74	487	74	2			N	-0-					-0-
08	0		54	-0-	54	541	54	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

06	0		183	-0-	183	183	170	2	13	9	N	12					12
07	0		-0-	-0-	-0-	183					N	-0-					12
08	0		173	-0-	173	356	173	2			N	-0-					12

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 2718

05	14B2	EXT	538	-0-	538	3256	538	2			N	-0-					-0-
06	0		431	-0-	431	3687	431	2			N	-0-					-0-
07	0		386	-0-	386	4073	386	2			N	-0-					-0-
08	0		396	-0-	396	4469	396	2			N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					4
04	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-					4
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					4
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					24
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					24
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					24
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					24
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					24
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					86
04	450 #	210	-0-	-240	-0-	210	2			Y	-0-					86
05	465 #	180	-0-	-285	-0-	180	2			Y	-0-					86
06	450 #	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					86
07	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					86
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	341 #	297	-0-	-44	-0-	297	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			141
04	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			141
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			141
06	390 #	387	-0-	-3	-0-	387	3		N	-0-			141
07	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			141
08	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			141

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					73
06	210 #	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					73
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					73
*08	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217 #	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	DLQ G-10	94	-0-	94	516	94	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	141	-0-	141	657	141	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	95	-0-	95	752	95	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	143	-0-	143	895	143	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	163	-0-	163	1058	163	3			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10	146	-0-	146	1204	146	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

03	DLQ G-10	77	-0-	77	610	77	3			Y	-0-					162
04	DLQ G-10	63	-0-	63	673	63	3			Y	-0-					162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-					162
06	T. A.	37	-0-	37	710	37	3			Y	-0-					162
07	T. A.	23	-0-	23	733	23	3			Y	-0-					162
*08	T. A.	488	-0-	488	1221	488	3			Y	-0-					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					189
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					189
05	1457 #	154	-0-	-1303	-0-	106	3	48	9	N	44	178	1			55
06	1410 #	1094	-0-	-316	-0-	1075	3	19	9	N	17					72
07	1457 #	511	-0-	-946	-0-	511	3			N	-0-					72
*08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1528	3	17	9	N	15					87

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			71
04	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			71
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			71
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			71
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			71
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

03	DLQ G-10	80	-0-	80	494	80	3		Y	-0-			250
04	DLQ G-10	132	-0-	132	626	132	3		Y	-0-			250
05	853 R	227	-0-	-626	-0-	227	3		Y	-0-			250
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			250
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			250
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

03	DLQ G-10	29	-0-	29	445	29	3		Y	-0-			34
04	DLQ G-10	55	-0-	55	500	55	3		Y	-0-			34
05	500 R	-0-	-0-	-500	-0-				Y	-0-			34
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			34
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			34
*08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			92
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			92
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			92
07	186 #	64	-0-	-122	-0-	64	3		N	-0-			92
*08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

03	DLQ G-10	47	-0-	47	308	47	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	76	-0-	76	384	76	3		Y	-0-			-0-
05	513 R	129	-0-	-384	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
*08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			100
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			100
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

03	DLQ G-10	21	-0-	21	158	21	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	158				Y	-0-			-0-
05	T. A.	18	-0-	18	176	18	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	176				Y	-0-			-0-
07	T. A.	41	-0-	41	217	41	3		Y	-0-			-0-
*08	T. A.	5	-0-	5	222	5	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					99
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					99
06	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					99
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					99
*08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
05	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					97
06	150	#	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					97
07	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					97
*08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					97

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					132
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					132
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					132
*08	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		97	-0-	97	104	97	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		179	-0-	179	283	179	3			Y	-0-					6
*08	DLQ G-10		109	-0-	109	392	109	3			Y	-0-					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	#	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	372	#	23	-0-	-349	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

03	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					163
04	701 R	701	-0-	-0-	-0-	695	3	6	9	N	5					168
05	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					168
06	540 #	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					168
07	713 #	441	-0-	-272	-0-	441	3			N	-0-					168
08	713 #	426	-0-	-287	-0-	426	3			N	-0-					168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					92
04	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					92
05	465 #	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					92
06	450 #	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					92
07	682 #	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					92
08	682 #	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					92

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3			Y	-0-					113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	90	1			23
08	620 #	386	-0-	-234	-0-	287	3	99	9	Y	90	90	1			23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					113
04	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					113
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					113
06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	3			Y	-0-					113
07	434 #	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-	89	1			24
08	620 #	385	-0-	-235	-0-	287	3	98	9	Y	89	89	1			24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					95
04	990	#	841	-0-	-149	-0-	841	3			Y	-0-					95
05	1023	#	663	-0-	-360	-0-	654	3	9	9	Y	8					103
06	990	#	673	-0-	-317	-0-	670	3	3	9	Y	3					106
07	1023	#	697	-0-	-326	-0-	697	3			Y	-0-					106
08	1023	#	611	-0-	-412	-0-	611	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					95
04	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					95
05	589	#	498	-0-	-91	-0-	489	3	9	9	Y	8					103
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	169	3	3	9	Y	3					106
07	589	#	106	-0-	-483	-0-	106	3			Y	-0-					106
08	589	#	51	-0-	-538	-0-	51	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					94
04	480	#	218	-0-	-262	-0-	218	3			Y	-0-					94
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	777	3	11	9	Y	10					104
06	801	R	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2					106
07	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					106
*08	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	930	#	264	-0-	-666	-0-	264	3			N	-0-					114
04	900	#	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					114
05	930	#	456	-0-	-474	-0-	456	3			N	-0-					114
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					114
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					114
*08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					52
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					52
05	434	#	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					52
06	570	#	223	-0-	-347	-0-	223	3			Y	-0-					52
07	589	#	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-					52
08	589	#	261	-0-	-328	-0-	261	3			Y	-0-					52

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					123
04	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					123
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	103	3	56	9	N	51					174
06	180 #	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					174
07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					174
*08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	N	5					179

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

03	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47
08	310 #	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	390 #	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	450 #	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	465 #	243	-0-	-222	-0-	243	3			Y	-0-					44
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					44
*08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					44
*08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					44
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					44
05	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					44
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					44
07	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	3			Y	-0-					44
*08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					51
04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					51
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					51
06	330 #	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					51
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					51
08	341 #	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					51

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					44
04	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	3			Y	-0-					44
05	465 #	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					44
06	450 #	292	-0-	-158	-0-	292	3			Y	-0-					44
07	465 #	242	-0-	-223	-0-	242	3			Y	-0-					44
08	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

03	341 #	17	-0-	-324	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	330 #	55	-0-	-275	-0-	55	3			Y	-0-					10
05	248 #	64	-0-	-184	-0-	63	3	1	9	Y	1					11
06	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					11
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					11
*08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

03	1116 #	82	-0-	-1034	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	1080 #	133	-0-	-947	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	682 #	65	-0-	-617	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11
07	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	3			Y	-0-					11
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

03	558 #	82	-0-	-476	-0-	82	3			Y	-0-					10
04	540 #	133	-0-	-407	-0-	133	3			Y	-0-					10
05	558 #	65	-0-	-493	-0-	64	3	1	9	Y	1					11
06	420 #	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					11
07	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					11
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					11

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

03	14B2 EXT	249	-0-	249	2705	249	3			N	-0-					50
04	14B2 EXT	334	-0-	334	3039	334	3			N	-0-					50
05	14B2 EXT	443	-0-	443	3482	443	3			N	-0-					50
06	14B2 EXT	310	-0-	310	3792	310	3			N	-0-					50
07	0	139	-0-	139	3931	139	3			N	-0-					50
08	14B2 EXT	177	-0-	177	4108	177	3			N	-0-					50

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					69
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					69
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					69
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					69
07	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					69
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					68
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					68
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					68
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					68
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					68
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

03	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	3			Y	-0-					50
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					50
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					50
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					50
07	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					50
*08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					50

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

03	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-					49
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					49
*08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					49

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

03	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					45
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					45
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					45
06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					45
07	248 #	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					45
*08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					47
07	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					47
*08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					47
04	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	3			Y	-0-					47
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					47
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					47
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					47
08	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-					47

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					46
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
05	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					46
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					46
07	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					46
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					46

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

03	496 #	344	-0-	-152	-0-	344	3			Y	-0-					49
04	480 #	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					49
05	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					49
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					49
07	496 #	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					49
*08	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					49

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					10
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
05	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
*07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	5	1			5
*08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5

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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	770	3	Y	4	5	0			-0-
							52	4	4	9							
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	507	3	Y	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	47	1	545	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	620	N	336	-0-	-284	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	620	N	394	-0-	-226	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	6	6	0			-0-
							19	4	7	9							
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

03	T. A.		146	-0-	146	322	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	399	X	77	-0-	-322	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

03	T. A.		145	-0-	145	254	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	378	X	124	-0-	-254	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
							22	4	4	9							
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	7	6	0			1
							2	4	8	9							
*07	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	156	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	7	1	103	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-				-0-
							12	4								
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-				-0-
							8	4								
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	183	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	17	1	180	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*07	310	N	168	-0-	-142	-0-	16	1	150	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	18	1	173	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	T. A.		386	-0-	386	926	33	1	331	3	Y	-0-				-0-
							22	4								
04	1163	X	237	-0-	-926	-0-	19	1	205	3	Y	-0-				-0-
							13	4								
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	27	1	306	3	Y	-0-				-0-
							11	4								
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*07	403	N	371	-0-	-32	-0-	34	1	333	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	36	1	348	3	Y	1	1	0		-0-
							1	4	1	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
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	1	1	0			-0-
							28	4	1	9							
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	360	N	273	-0-	-87	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	372	N	243	-0-	-129	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	32	1	300	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

03	T. A.		770	-0-	770	1186	68	1	657	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	1733	X	547	-0-	-1186	-0-	44	1	473	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	67	1	703	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	930	N	641	-0-	-289	-0-	59	1	575	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	930	N	576	-0-	-354	-0-	54	1	520	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							41	4	1	9							
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	468	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	720	N	306	-0-	-414	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	744	N	325	-0-	-419	-0-	30	1	292	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	744	N	207	-0-	-537	-0-	19	1	186	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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
03	T. A.	165	-0-	165	363	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	441 X	78	-0-	-363	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	124 N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	248 N	107	-0-	-141	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	119	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							

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
03	T. A.	112	-0-	112	195	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	273 X	78	-0-	-195	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
*07	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

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
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	40	1	408	3	Y	3	4	0			-0-
						28	4	3	9							
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	1	1	0			-0-
						20	4	1	9							
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	28	1	338	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	403 N	203	-0-	-200	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	Y	-0-					-0-
						2	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
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	N	-0-					-0-
							18	4									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
							33	4									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
							15	4									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*07	527	N	443	-0-	-84	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	34	1	331	3	N	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	37	1	358	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	731	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	527	N	333	-0-	-194	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							29	4	2	9							
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	77	1	822	3	Y	6	6	0			-0-
							51	4	7	9							
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	3	3	0			-0-
							25	4	3	9							
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*07	1209	N	779	-0-	-430	-0-	72	1	696	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
08	1209	N	658	-0-	-551	-0-	62	1	586	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	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
03	682	N	457	-0-	-225	-0-	39	1	392	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	69	1	738	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	643	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	1085	N	548	-0-	-537	-0-	50	1	490	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
08	1085	N	875	-0-	-210	-0-	82	1	787	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	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
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	13	1	131	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	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
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	24	1	239	3	Y	7	7	0			-0-
							16	4	8	9							
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	24	22	0			2
							28	4	26	9							
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	10	11	0			1
							13	4	11	9							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	21	20	0			2
							1	4	23	9							
*07	651	N	431	-0-	-220	-0-	40	1	386	3	Y	1	3	0			-0-
							4	4	1	9							
08	651	N	389	-0-	-262	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	434	N	263	-0-	-171	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	434	N	154	-0-	-280	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	496	N	462	-0-	-34	-0-	39	1	387	3	Y	9	9	0		-0-
							26	4	10	9						
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	474	3	Y	13	12	0		1
							30	4	14	9						
05	496	N	268	-0-	-228	-0-	20	1	237	3	Y	3	4	0		-0-
							8	4	3	9						
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	30	1	318	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*07	713	N	533	-0-	-180	-0-	49	1	479	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	39	1	380	3	Y	-0-				-0-
							2	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-				-0-
							16	4								
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	Y	-0-				-0-
							18	4								
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	-0-				-0-
							1	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	706	3	Y	-0-				-0-
							47	4								
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	897	3	Y	-0-				-0-
							56	4								
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	76	1	880	3	Y	-0-				-0-
							31	4								
06	810	N	542	-0-	-268	-0-	46	1	486	3	Y	7	6	0		1
							2	4	8	9						
*07	1302	N	529	-0-	-773	-0-	44	1	426	3	Y	49	48	0		2
							5	4	54	9						
08	1302	N	596	-0-	-706	-0-	56	1	526	3	Y	11	12	0		1
							2	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	775	N	509	-0-	-266	-0-	44	1	432	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	12	11	0			1
							51	4	13	9							
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
*07	1209	N	556	-0-	-653	-0-	51	1	498	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
08	1209	N	460	-0-	-749	-0-	43	1	413	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	3	4	0			-0-
							38	4	3	9							
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	9							
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	8	7	0			1
							22	4	9	9							
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	22	1	213	3	Y	4	4	0			-0-
							15	4	4	9							
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	462	3	Y	12	11	0			1
							29	4	13	9							
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	11	10	0			1
							2	4	12	9							
*07	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	496	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
08	620	N	466	-0-	-154	-0-	43	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	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
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	7	7	0			-0-
							24	4	8	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	24	22	0			2
							43	4	26	9							
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	Y	10	11	0			1
							20	4	11	9							
06	420	N	95	-0-	-325	-0-	8	1	83	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*07	1023	N	166	-0-	-857	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1023	N	235	-0-	-788	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	87	1	854	3	Y	23	24	0			1
							57	4	25	9							
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	3	Y	28	27	0			2
							65	4	31	9							
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	39	38	0			3
							51	4	43	9							
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	129	1	1357	3	Y	34	34	0			3
							6	4	37	9							
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	139	1	1353	3	Y	108	106	0			5
							16	4	119	9							
08	1581	X	1109	-0-	-472	-0-	103	1	984	3	Y	16	20	0			1
							4	4	18	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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	466	3	Y	3	3	0			-0-
						32	4	3	9							
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	743	3	Y	10	9	0			1
						46	4	11	9							
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	659	3	Y	12	12	0			1
						23	4	13	9							
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	25	1	434	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
*07	961 N	558	-0-	-403	-0-	33	1	516	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	55	1	850	3	Y	11	10	0			1
						4	4	12	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

03	T. A.	289	-0-	289	543	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
04	740 X	197	-0-	-543	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	310 N	160	-0-	-150	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

03	T. A.	169	-0-	169	318	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
04	445 X	127	-0-	-318	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 N	129	-0-	-57	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

03	T. A.	320	-0-	320	601	28	1	273	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	805 X	204	-0-	-601	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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

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

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

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

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

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1616	3	Y	23	23	0			1
						109	4	25	9							
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	3	Y	24	23	0			2
						80	4	26	9							
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	77	1	1280	3	Y	10	11	0			1
						44	4	11	9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	82	1	1310	3	Y	3	4	0			-0-
						15	4	3	9							
*08	704 X	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	723	3	Y	9	10	0			-0-
						49	4	10	9							
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	6	6	0			-0-
						36	4	7	9							
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	51	1	589	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*07	713 N	689	-0-	-24	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	84	1	799	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

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

03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	642 3	Y	6	7	0		-0-
						43 4	7 9						
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54 1	873 3	Y	13	12	0		1
						55 4	14 9						
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	45 1	743 3	Y	12	12	0		1
						26 4	13 9						
06	720 N	549	-0-	-171	-0-	30 1	506 3	Y	10	10	0		1
						2 4	11 9						
*07	1271 N	412	-0-	-859	-0-	23 1	379 3	Y	5	6	0		-0-
						4 4	6 9						
08	1271 N	445	-0-	-826	-0-	27 1	409 3	Y	6	6	0		-0-
						2 4	7 9						

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

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

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

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

03	341 N	251	-0-	-90	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	527 N	496	-0-	-31	-0-	28	1	463	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	496 N	314	-0-	-182	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*07	620 N	245	-0-	-375	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	620 N	413	-0-	-207	-0-	24	1	374	3	Y	12	11	0			1
						2	4	13	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	13	14	0			-0-
						57	4	14	9							
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	107	1	1731	3	Y	9	8	0			1
						108	4	10	9							
05	837 N	104	-0-	-733	-0-	5	1	92	3	Y	4	5	0			-0-
						3	4	4	9							
06	960 N	470	-0-	-490	-0-	26	1	434	3	Y	7	6	0			1
						2	4	8	9							
*07	1240 X	870	-0-	-370	-0-	50	1	807	3	Y	4	5	0			-0-
						9	4	4	9							
08	1240 X	989	-0-	-251	-0-	59	1	911	3	Y	14	13	0			1
						4	4	15	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
05	T. A.		450	-0-	450	450	35	1	401	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
06	T. A.		416	-0-	416	866	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	T. A.		205	-0-	205	1071	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	1331	X	260	-0-	-1071	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*05	T. A.		392	-0-	392	392	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*06	T. A.		262	-0-	262	654	22	1	235	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*07	T. A.		192	-0-	192	846	18	1	166	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*08	1056	X	210	-0-	-846	-0-	19	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	36	1	351	3	Y	5	6	0			-0-
							24	4	6	9							
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	40	1	428	3	Y	6	6	0			-0-
							27	4	7	9							
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	Y	11	10	0			1
							23	4	12	9							
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	41	40	0			2
							7	4	45	9							
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	14	15	0			1
							3	4	15	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	25	1	509	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	781	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	3	Y	13	12	0			1
							11	4	14	9							
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	Y	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	80	-0-	-199	-0-	7	1	67	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	Y	53	48	0			5
							2	4	58	9							
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	22	26	0			1
							5	4	24	9							
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	-0-	1	0			-0-
							15	4									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	T. A.		444	-0-	444	444	24	1	399	3	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							
06	T. A.		926	-0-	926	1370	50	1	861	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
*07	T. A.		1068	-0-	1068	2438	61	1	982	3	Y	13	13	0			1
							11	4	14	9							
*08	3119	X	681	-0-	-2438	-0-	41	1	625	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	3	Y	12	13	0			1
							78	4	13	9							
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	884	3	Y	13	13	0			1
							55	4	14	9							
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	986	3	Y	25	24	0			2
							35	4	28	9							
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	Y	17	18	0			1
							5	4	19	9							
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	3	Y	23	22	0			2
							13	4	25	9							
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	17	17	0			2
							5	4	19	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	Y	51	49	0			3
							33	4	56	9							
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	18	19	0			2
							23	4	20	9							
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	25	25	0			2
							10	4	28	9							
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	110	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
*07	279	N	105	-0-	-174	-0-	6	1	94	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	4	1	51	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

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

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

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

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

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	N	33	35	0			1
						32	4	36	9							
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	N	28	27	0			2
						20	4	31	9							
05	651 N	399	-0-	-252	-0-	20	1	335	3	N	29	29	0			2
						12	4	32	9							
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	27	1	462	3	N	46	44	0			4
						2	4	51	9							
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	48	50	0			2
						8	4	53	9							
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	31	31	0			2
						3	4	34	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	369	-0-	369	369	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	304	-0-	304	673	304	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	673					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	294	-0-	294	967	294	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	416	2	9	9	N	8					8
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	392	2	7	9	N	6					14
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	N	8					22
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	360	2	31	9	Y	28					28
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					30
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	347	2	2	9	Y	2					32

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	N	15					15
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	N	13					28
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					44
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	802	2	13	9	Y	12					12
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	47					59
08	992 N	778	-0-	-214	-0-	774	2	4	9	Y	4					63

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	659	3	24	9	Y	22					22
05	DLQ G-10	643	-0-	643	643	626	3	17	9	Y	15	10	1			27
06	DLQ G-10	576	-0-	576	1219	576	3			Y	-0-	21	1			6
07	DLQ G-10	696	-0-	696	1915	696	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10	949	-0-	949	2864	949	3			Y	-0-	3	1			3

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

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

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	328	-0-	328	328	328	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	284	-0-	284	612	284	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	998	386	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	295	-0-	295	1293	295	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	95	3	14	9	Y	13					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	25	1			-0-
04	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	223	-0-	-317	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	56	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	46	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

03	620 N	430	-0-	-190	-0-	180	1	250	3	N	-0-					-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	72	1	164	3	N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	711	3	Y	8	13	0			-0-
						47	4	9	9							
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	83	1	874	3	Y	28	26	0			2
						54	4	31	9							
05	T. A.	64	-0-	64	64	5	1	57	3	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4									
06	T. A.	14	-0-	14	78	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
*08	78 R	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	447	-0-	-421	-0-	447	2			N	-0-					105
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					105
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					105
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					105
07	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					105
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					105

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					150
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			Y	-0-					150
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			Y	-0-					150
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					150
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					150
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					48
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					48
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					48
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					48
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					48
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					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
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					21
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	289	2			N	-0-					21
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					21
06	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					21
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					21
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					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
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					153
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					153
06	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			N	-0-					153
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					153
08	1147	N	803	-0-	-344	-0-	803	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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	1962	-0-	1962	230068	1962	3			N	-0-					45
04	SWR 10	74	-0-	74	230142	74	3			N	-0-					45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-					45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	230142					N	-0-					45
07	SWR 10	116	-0-	116	230258	116	3			N	-0-					45
08	SWR 10	379	-0-	379	230637	379	3			N	-0-					45

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

03	11036 X	10056	-0-	-980	-0-	973	1	9083	3	N	-0-					114
04	10680 X	8882	-0-	-1798	-0-	738	1	8144	3	N	-0-					114
05	11346 X	10080	-0-	-1266	-0-	831	1	9249	3	N	-0-					114
06	10980 X	8489	-0-	-2491	-0-	550	1	7939	3	N	-0-					114
07	10602 X	8095	-0-	-2507	-0-	458	1	7637	3	N	-0-					114
*08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	846	1	9409	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-				-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-				-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-				-0-
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-				-0-
*08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	26257	X	26145	-0-	-112	-0-	26145	3			N	-0-				-0-
04	26370	X	19269	-0-	-7101	-0-	19269	3			N	-0-				-0-
05	27249	X	22765	-0-	-4484	-0-	22765	3			N	-0-				-0-
06	26370	X	15227	-0-	-11143	-0-	15227	3			N	-0-				-0-
07	26133	X	11928	-0-	-14205	-0-	11928	3			N	-0-				-0-
08	26133	X	20466	-0-	-5667	-0-	20466	3			N	-0-				-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3			N	-0-				-0-
04	7590	X	6641	-0-	-949	-0-	6641	3			N	-0-				-0-
05	7843	X	7548	-0-	-295	-0-	7544	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	7590	X	6601	-0-	-989	-0-	6601	3			N	-0-				-0-
07	7533	X	6311	-0-	-1222	-0-	6311	3			N	-0-				-0-
*08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	3			N	-0-				-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	3			N	-0-				-0-
04	8010	X	6632	-0-	-1378	-0-	6632	3			N	-0-				-0-
05	8277	X	7776	-0-	-501	-0-	7776	3			N	-0-				-0-
06	8010	X	7223	-0-	-787	-0-	7223	3			N	-0-				-0-
07	8060	X	6128	-0-	-1932	-0-	6128	3			N	-0-				-0-
08	8060	X	7800	-0-	-260	-0-	7800	3			N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	3			N	-0-				-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-				-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-				-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-				-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-				-0-
*08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

03	7099	X	6930	-0-	-169	-0-	6930	3			N	-0-				-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-				-0-
05	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-				-0-
06	6780	X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3			N	-0-				-0-
07	7440	X	5689	-0-	-1751	-0-	5689	3			N	-0-				-0-
08	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	7211	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
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	3		N	-0-			-0-
04	21480 X	13001	-0-	-8479	-0-	13001	3		N	-0-			-0-
05	22196 X	14304	-0-	-7892	-0-	14304	3		N	-0-			-0-
06	21480 X	9740	-0-	-11740	-0-	9740	3		N	-0-			-0-
07	21979 X	6014	-0-	-15965	-0-	6014	3		N	-0-			-0-
*08	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	23321	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	16486	3		N	-0-			-0-
04	15780 X	13706	-0-	-2074	-0-	13706	3		N	-0-			-0-
05	16306 X	13846	-0-	-2460	-0-	13846	3		N	-0-			-0-
06	15780 X	11707	-0-	-4073	-0-	11707	3		N	-0-			-0-
07	16306 X	9247	-0-	-7059	-0-	9247	3		N	-0-			-0-
08	16306 X	16021	-0-	-285	-0-	16021	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
03	9331	X	6148	-0-	-3183	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4892	-0-	-4138	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	3916	-0-	-5415	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8935	-0-	-35	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	7001	-0-	-2020	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
*08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	28514	X	28514	-0-	-0-	-0-	28514	3			N	-0-					-0-
04	27780	X	22746	-0-	-5034	-0-	22746	3			N	-0-					-0-
05	28706	X	26627	-0-	-2079	-0-	26627	3			N	-0-					-0-
06	27780	X	24588	-0-	-3192	-0-	24588	3			N	-0-					-0-
07	28520	X	19795	-0-	-8725	-0-	19795	3			N	-0-					-0-
08	28520	X	27430	-0-	-1090	-0-	27430	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

03	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	3			N	-0-					-0-
04	28710	X	25092	-0-	-3618	-0-	25092	3			N	-0-					-0-
05	29667	X	28354	-0-	-1313	-0-	28354	3			N	-0-					-0-
06	28710	X	26204	-0-	-2506	-0-	26204	3			N	-0-					-0-
07	29481	X	23430	-0-	-6051	-0-	23430	3			N	-0-					-0-
08	29481	X	28639	-0-	-842	-0-	28639	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	20837	3			N	-0-					-0-
04	20250	X	17587	-0-	-2663	-0-	17587	3			N	-0-					-0-
05	20925	X	20165	-0-	-760	-0-	20165	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18302	-0-	-1948	-0-	18302	3			N	-0-					-0-
07	20832	X	16007	-0-	-4825	-0-	16007	3			N	-0-					-0-
08	20832	X	19902	-0-	-930	-0-	19902	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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	71	2	43	9	N	39	172	1			121
04	600	N	130	-0-	-470	-0-	115	2	15	9	N	14					135
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	155	2	67	9	N	61					196
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	52	2	23	9	N	21					217
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					217
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					217

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
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1887	2	402	9	N	365	365	1			262
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1724	2	196	9	N	178	178	1			262
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1898	2	204	9	N	185	185	1			262
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1713	2	195	9	N	177	177	1			262
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1533	2	394	9	N	358	358	1			262
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1778	2	198	9	N	180	180	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

03	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					134
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	741	2	51	9	N	46	163	1			17
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	910	2	9	9	N	8					25
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	555	2	10	9	N	9					34
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	N	5					39
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					41

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

03	24986	X	13415	-0-	-11571	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	24180	X	20285	-0-	-3895	-0-	3622	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	24242	X	18548	-0-	-5694	-0-	3969	1	14579	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	12630	-0-	-10830	-0-	3564	1	9066	3	N	-0-					-0-
07	24242	X	9071	-0-	-15171	-0-	5292	1	3779	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	9092	-0-	-11864	-0-	5393	1	3699	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

03	T. A.		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-	6	1			11
04	T. A.		362	-0-	362	490	361	3	1	9	Y	1	8	1			4
05	T. A.		386	-0-	386	876	386	3			Y	-0-					4
06	T. A.		360	-0-	360	1236	360	3			Y	-0-					4
07	1612	X	376	-0-	-1236	-0-	376	3			Y	-0-					4
*08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					4

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

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

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
03	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	3651	3	9	9	Y	8	7	1			18
04	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	3530	3	23	9	Y	21	26	1			13
05	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2736	3	8	9	Y	7					20
06	3540 X	3507	-0-	-33	-0-	3477	3	30	9	Y	27					47
07	3658 X	3563	-0-	-95	-0-	3563	3			Y	-0-					47
08	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			Y	-0-					47

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	3294	-0-	3294	3294	3188	2	106	9	N	96					220
04	14B2 EXT	14633	-0-	14633	17927	14590	2	43	9	N	39					259
05	14B2 EXT	14598	-0-	14598	32525	14543	2	55	9	N	50	182	1			127
06	14B2 EXT	13259	-0-	13259	45784	13205	2	54	9	N	49					176
07	58572 X	12788	-0-	-45784	-0-	12757	2	31	9	N	28					204
08	15128 X	12215	-0-	-2913	-0-	12165	2	50	9	N	45	180	1			69

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	84039 X	84039	-0-	-0-	-0-	82993	3	1046	9	N	951	1268	1			383
04	89341 X	89341	-0-	-0-	-0-	88255	3	1086	9	N	987	897	1			473
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	870	352	1			991
06	161400 X	161400	-0-	-0-	-0-	160662	3	738	9	N	671	538	1			1124
07	159028 X	159028	-0-	-0-	-0-	158574	3	454	9	N	413	705	1			832
*08	103773 X	103773	-0-	-0-	-0-	103214	3	559	9	N	508	727	1			613

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1364 X	647	-0-	-717	-0-	647	3			Y	-0-					2
04	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3			Y	-0-					1
05	1364 X	427	-0-	-937	-0-	427	3			Y	-0-					1
06	960 X	846	-0-	-114	-0-	845	3	1	9	Y	1					2
07	1085 X	602	-0-	-483	-0-	602	3			Y	-0-					2
*08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					2

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1712	3	3	9	Y	3					73
04	1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428	3			Y	-0-					73
05	1860 N	1078	-0-	-782	-0-	1078	3			Y	-0-					73
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			Y	-0-					73
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					73
*08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					73

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2					109
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	2	7	9	N	6					115
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1419	2	2	9	N	2					117
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N	14					131
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	N	16	142	1			5
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	N	2					7

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
03	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3860	-0-	-220	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4144	-0-	-41	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2259	3	13	9	Y	12	28	1			20
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	2018	3	12	9	Y	11					31
05	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	1688	3	14	9	Y	13					44
06	2190	N	1788	-0-	-402	-0-	1785	3	3	9	Y	3	33	1			14
07	2108	N	1730	-0-	-378	-0-	1730	3			Y	-0-					14
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			Y	-0-					14

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1548	3	12	9	Y	11	16	1			16
04	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1604	3	13	9	Y	12					28
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	371	3	6	9	Y	5					33
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	25	1			8
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					8
*08	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2693	-0-	-748	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5751	-0-	-294	-0-	5751	3			Y	-0-					1
04	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	3			Y	-0-					1
05	5859	X	4751	-0-	-1108	-0-	4751	3			Y	-0-					1
06	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	5600	3			Y	-0-					1
07	5859	X	5668	-0-	-191	-0-	5668	3			Y	-0-					1
08	5766	X	5681	-0-	-85	-0-	5681	3			Y	-0-					1

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
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4994	3	10	9	Y	9	31	1			18
04	4740	X	4414	-0-	-326	-0-	4406	3	8	9	Y	7					25
05	5642	X	3797	-0-	-1845	-0-	3776	3	21	9	Y	19					44
06	5460	X	3587	-0-	-1873	-0-	3565	3	22	9	Y	20	33	1			31
07	5518	X	2842	-0-	-2676	-0-	2824	3	18	9	Y	16					47
08	4991	X	3325	-0-	-1666	-0-	3318	3	7	9	Y	6					53

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7452	3	7	9	Y	6	14	1			10
04	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	7100	3	4	9	Y	4					14
05	8029	X	6243	-0-	-1786	-0-	6243	3			Y	-0-					14
06	7770	X	7195	-0-	-575	-0-	7194	3	1	9	Y	1	11	1			4
07	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	7193	3			Y	-0-					4
08	7471	X	7060	-0-	-411	-0-	7060	3			Y	-0-					4

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1250	-0-	-362	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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

03	930	N	574	-0-	-356	-0-	565	3	9	9	Y	8					148
04	900	N	384	-0-	-516	-0-	375	3	9	9	Y	8					156
05	899	N	299	-0-	-600	-0-	292	3	7	9	Y	6					162
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	470	3	8	9	Y	7					169
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	168	3	9	9	Y	8					177
08	310	N	169	-0-	-141	-0-	166	3	3	9	Y	3					180

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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	27	28	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			3
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2596	3	20	9	Y	18	16	1			5
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1326	3	97	9	Y	88	76	1			17
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2085	3	109	9	Y	99	105	1			11
*08	3100	N	4230	-0-	1130	1130	4051	3	179	9	Y	163	156	1			18

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

03	9858	X	9242	-0-	-616	-0-	9217	3	25	9	Y	23	72	1			43
04	9270	X	8673	-0-	-597	-0-	8648	3	25	9	Y	23					66
05	9300	X	7189	-0-	-2111	-0-	7172	3	17	9	Y	15					81
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9038	3	30	9	Y	27	61	1			47
07	9300	X	8297	-0-	-1003	-0-	8257	3	40	9	Y	36					83
08	9238	X	8973	-0-	-265	-0-	8945	3	28	9	Y	25					108

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	4588	X	2895	-0-	-1693	-0-	2895	3			Y	-0-					38
04	4380	X	2350	-0-	-2030	-0-	2350	3			Y	-0-					38
05	4247	X	2702	-0-	-1545	-0-	2702	3			Y	-0-					38
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	3314	3			Y	-0-					38
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	3493	3			Y	-0-					38
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					38

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

03	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	5282	3	101	9	Y	92	100	1			6
04	5220	X	5109	-0-	-111	-0-	5037	3	72	9	Y	65	59	1			12
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2139	3	54	9	Y	49	46	1			15
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1910	3	63	9	Y	57	61	1			11
07	5332	X	1831	-0-	-3501	-0-	1791	3	40	9	Y	36	43	1			4
08	5394	X	914	-0-	-4480	-0-	883	3	31	9	Y	28	29	1			3

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					31
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					31
05	992	N	520	-0-	-472	-0-	520	3			N	-0-					31
06	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	3			N	-0-					31
07	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	3			N	-0-					31
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

03	8463	X	7854	-0-	-609	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	8027	-0-	-73	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5021	-0-	-3287	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	7297	-0-	-293	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7404	-0-	-904	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	6729	-0-	-1579	-0-	6729	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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 #	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					113
04	810 #	769	-0-	-41	-0-	767	2	2	9	N	2					115
05	837 #	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					115
06	810 #	799	-0-	-11	-0-	798	2	1	9	N	1					116
07	837 #	744	-0-	-93	-0-	743	2	1	9	N	1					117
08	806 #	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					117

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

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	300 N	63	-0-	-237	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

03	5859 X	4943	-0-	-916	-0-	4925	3	18	9	Y	16	13	1			3
04	5670 X	4390	-0-	-1280	-0-	4381	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	5301 X	4428	-0-	-873	-0-	4428	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	5100 X	3379	-0-	-1721	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
07	5146 X	1614	-0-	-3532	-0-	1607	3	7	9	Y	6	5	1			1
*08	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6333	3	3	9	Y	3	3	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	236	3	66	9	N	60	49	1			11

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	791	3	43	9	Y	39	40	1			6
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	3	39	9	Y	35	34	1			7
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	31	30	1			8
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	603	3	36	9	Y	33	36	1			5
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	488	3	57	9	Y	52	47	1			10
08	682 N	618	-0-	-64	-0-	548	3	70	9	Y	64	62	1			12

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 X	505	-0-	-1603	-0-	505	3			N	-0-					40
04	2040 X	1341	-0-	-699	-0-	1341	3			N	-0-					40
05	2108 X	770	-0-	-1338	-0-	770	3			N	-0-					40
06	1350 X	422	-0-	-928	-0-	422	3			N	-0-					40
07	1395 X	881	-0-	-514	-0-	881	3			N	-0-					40
08	1395 X	699	-0-	-696	-0-	699	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	837 N	553	-0-	-284	-0-	547	3	6	9	N	5					186
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	464	3	2	9	N	2					188
05	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					188
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					188
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					188
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					190

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	124 #	33	-0-	-91	-0-	32	2	1	9	N	1					31
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	32	2	1	9	N	1					32
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	N	1					33
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	23	2	1	9	N	1					34
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	N	1					35
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					36

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

03	589 N	578	-0-	-11	-0-	570	2	8	9	N	7					52
04	840 N	706	-0-	-134	-0-	703	2	3	9	N	3					55
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	682	2	3	9	N	3					58
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	N	4					62
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					65
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					68

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					17
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	4	1			14
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					14
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					14
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1	13	1			3
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					5
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					6
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					7
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					8

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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	Y	2					7
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					8
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1	9	Y	1					9
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	379	2	1	9	Y	1					10
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					11

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
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					16
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					16
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	5	1			12
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					12
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					12
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	4	1			1
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					1
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	7	1			9
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	Y	1					10
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					11
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					12
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	154	2	1	9	Y	1					13
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					14

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	10	1			5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	408	2	2	9	Y	2					7
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					9
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	313	2	1	9	Y	1					10
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	392	2	4	9	Y	4	11	1			9
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	407	2	2	9	Y	2					11
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					13
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					15
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	312	2	1	9	Y	1					16
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					17

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1					17
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					18
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	5	1			15
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					15
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					3
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					3
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	7	1			4
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					4
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					4
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					4
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	11	1			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					3
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1					14
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					15
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	Y	3	11	1			7
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					7
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					7

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					2
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2	5	1			7
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					8
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	Y	1					9
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					10
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	441	2	1	9	Y	1					11
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	260	2	2	9	Y	2					2
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					4
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					6
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	200	2	1	9	Y	1					7
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	623	2	2	9	Y	2					16
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					17
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4	14	1			7
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					8
07	837	N	568	-0-	-269	-0-	567	2	1	9	Y	1					9
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					9

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
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	135	2	1	9	Y	1					9
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					10
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	12	1			1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	123	2	1	9	Y	1					2
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					3

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					2
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					3
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1					4
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					5

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					27
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					29
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	Y	8	29	1			8
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					9
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	194	2	1	9	Y	1					10
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					11

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
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					5
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					6
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					7
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	129	2	1	9	Y	1					8
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					9

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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					3
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-					3
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					4

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
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	532	2	7	9	Y	6	29	1			-0-
04	600	N	441	-0-	-159	-0-	440	2	1	9	Y	1					1
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					2
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					3
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1					4
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1					5

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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					24
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2	1	9	Y	1					25
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1	14	1			12
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	573	2	1	9	Y	1					13
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	Y	1					14

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
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	342	2	1	9	Y	1					21
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	313	2	3	9	Y	3	4	1			20
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					22
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	4	1			20
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					22
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	449	-0-	-109	-0-	447	2	2	9	Y	2					29
04	600 N	416	-0-	-184	-0-	409	2	7	9	Y	6	8	1			27
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					30
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5	8	1			27
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4					31
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					33

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

03	403 N	333	-0-	-70	-0-	331	2	2	9	Y	2					17
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	303	2	7	9	Y	6	8	1			15
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3					18
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	8	1			15
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4					19
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					21

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

03	465 N	363	-0-	-102	-0-	362	2	1	9	Y	1					23
04	480 N	337	-0-	-143	-0-	331	2	6	9	Y	5	6	1			22
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					24
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	6	1			22
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					25
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2					27

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	42	1	4	7	21
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					21
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					21
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					22
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					22
*08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					29
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					30
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	15	1			16
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					16
07	496 N	287	-0-	-209	-0-	286	2	1	9	Y	1					17
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					18

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					21
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					21
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					21
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	Y	1					22
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					22
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					22

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	N	5					137
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					144
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	N	4					148
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					148
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4	126	1			26
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	N	6					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	2	1	9	Y	1					2
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					3
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	203	2	1	9	Y	1					4
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					5

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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	Y	1					1
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					2
07	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					2
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2

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
03	589	N	489	-0-	-100	-0-	485	2	4	9	Y	4	20	1			4
04	551	N	402	-0-	-149	-0-	401	2	1	9	Y	1					5
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	Y	1					6
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					7
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1					8
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					18
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	Y	3	4	1			17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					18
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2	9	Y	2	4	1			16
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					18
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					19

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					1
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1

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
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					10
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					10
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					10
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					10
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					10
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					10

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
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4	19	1			4
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	119	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					6
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					7
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					8
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	379	2	3	9	Y	3	13	1			1
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	Y	1					2
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					3
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					4
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					4

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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	4	1			1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					3
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	2	1	9	Y	1					4
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	Y	1					5
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					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
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					10
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					11
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	351	2	1	9	Y	1					12
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4	21	1			3
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					5
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					6
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1					7
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1					8

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
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	192	2	4	9	Y	4	4	1			19
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					21
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	Y	2	4	1			19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	Y	2					21
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1					22

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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	12	1			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					2
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	Y	2					4
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					6
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1					7
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			Y	-0-					15
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					18
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	290	2	1	9	Y	1					19
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					19
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4	21	1			10
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	203	2	1	9	Y	1					11
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					12
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					13
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					14
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					15

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	10	1			10
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	Y	2					12
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	Y	2					14
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					16
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	294	2	1	9	Y	1					17
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					18

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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	6	1			9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					10
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					11
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					12
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	477	2	1	9	Y	1					13
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	Y	1					14

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
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					25
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					26
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					26
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					26
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					26
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					26

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	Y	2	5	1			8
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					8
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					9
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					9
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					9

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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					14
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					15
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1	10	1			6
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6
07	620	N	316	-0-	-304	-0-	315	2	1	9	Y	1					7
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7

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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-	118	1	10	7	2
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					3
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					3
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					24
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					24
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	Y	1					25
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	Y	1					26
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					26
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					26

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					25
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					26
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					27
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	236	2	1	9	Y	1					28
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					28
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					28

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

03	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					25
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					26
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					27
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	805	2	1	9	Y	1					28
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					28
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					28

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

03	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					39
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	Y	1					40
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					40
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1					41
07	868 N	620	-0-	-248	-0-	619	2	1	9	Y	1					42
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					42

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

03	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					16
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					17
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					17
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					17
07	620 N	487	-0-	-133	-0-	486	2	1	9	Y	1					18
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					18

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					1
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1					2
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					3
07	775 N	579	-0-	-196	-0-	578	2	1	9	Y	1					4
*08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					4

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2	5	1			6
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1075	2	1	9	Y	1					7
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					8
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					9
07	1116 N	826	-0-	-290	-0-	825	2	1	9	Y	1					10
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1	12	1			4
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					5
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					6
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					7
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	294	2	1	9	Y	1					8
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	12	1			5
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					6
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	Y	1					7
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					8
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	Y	1					9
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					10

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

03	558 N	503	-0-	-55	-0-	501	2	2	9	N	2					84
04	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					84
05	558 N	490	-0-	-68	-0-	489	2	1	9	N	1					85
06	480 N	290	-0-	-190	-0-	288	2	2	9	N	2					87
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	N	2					89
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					90

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					50
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	83	2	2	9	N	2					52
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1					53
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	N	2					55
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					57
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3					60

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

03	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					69
04	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	3			N	-0-					69
05	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					69
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					69
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					69
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					120
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					120
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					120
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					120
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					120
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					31
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					31
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					31
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					31
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					31
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					31

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

03	248	N	189	-0-	-59	-0-	183	3	6	9	N	5					78
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					80
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					80
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					80
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					80
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	65	3	22	9	N	20					94
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20					114
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	22	3	13	9	N	12					126
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	23	3	14	9	N	13					139
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	26	3	3	9	N	3					142
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					1
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					1
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					236
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					236
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					236
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					236
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3			Y	-0-					236
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					14
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
05	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	3			Y	-0-					14
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			Y	-0-					14
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					14
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					120
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					120
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					120
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					120
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					120
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	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
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					35
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					35
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					35
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2					37
07	744	N	291	-0-	-453	-0-	290	3	1	9	Y	1					38
08	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			Y	-0-					38

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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					33
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					33
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					33
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	203	3	1	9	Y	1					34
07	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			Y	-0-					34
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					34

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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					27
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					27
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					27
06	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			Y	-0-					27
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					27
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					27

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
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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
03	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					42
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					42
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					42
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2					44
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					45
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					45

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			Y	-0-			37
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3			Y	-0-			37
05	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	3			Y	-0-			37
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-			37
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-			37
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-			37

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-			2
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	3			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	686	-0-	686	1438	686	3			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	635	-0-	635	2073	635	3			Y	-0-			2
*08	DLQ G-10	481	-0-	481	2554	481	3			Y	-0-			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-			228
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-			228
05	DLQ G-10	606	-0-	606	606	606	3			Y	-0-			228
06	DLQ G-10	905	-0-	905	1511	905	3			Y	-0-			228
07	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2623	1112	3			Y	-0-			228
*08	DLQ G-10	821	-0-	821	3444	821	3			Y	-0-			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-			40
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	723	-0-	723	723	723	3			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	777	-0-	777	1500	777	3			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	816	-0-	816	2316	816	3			Y	-0-			40
*08	DLQ G-10	637	-0-	637	2953	637	3			Y	-0-			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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

03	3472 #	1369	-0-	-2103	-0-	173	1	1196	2	N	-0-			-0-
04	1980 #	621	-0-	-1359	-0-	197	1	424	2	N	-0-			-0-
05	1953 #	853	-0-	-1100	-0-	212	1	641	2	N	-0-			-0-
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	196	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1953 #	513	-0-	-1440	-0-	188	1	325	2	N	-0-			-0-
*08	2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	240	1	2374	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-			-0-
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	39	1	84	2	N	-0-			-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	42	1	128	2	N	-0-			-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	40	1	223	2	N	-0-			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	43	1	74	2	N	-0-			-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	2	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

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-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1132	1	7821	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	2644	-0-	-1106	-0-	839	1	1805	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	948	1	2875	2	N	-0-			-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	895	1	4875	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2938	-0-	-937	-0-	1074	1	1864	2	N	-0-			-0-
*08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	933	1	9231	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

03	620	X	220	-0-	-400	-0-	28	1	192	2	N	-0-			-0-
04	420	X	100	-0-	-320	-0-	32	1	68	2	N	-0-			-0-
05	310	X	131	-0-	-179	-0-	33	1	98	2	N	-0-			-0-
06	300	X	204	-0-	-96	-0-	32	1	172	2	N	-0-			-0-
07	310	X	92	-0-	-218	-0-	34	1	58	2	N	-0-			-0-
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

03	434	X	215	-0-	-219	-0-	27	1	188	2	N	-0-			-0-
04	300	X	100	-0-	-200	-0-	32	1	68	2	N	-0-			-0-
05	279	X	132	-0-	-147	-0-	33	1	99	2	N	-0-			-0-
06	270	X	205	-0-	-65	-0-	31	1	174	2	N	-0-			-0-
07	279	X	92	-0-	-187	-0-	34	1	58	2	N	-0-			-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23157 X	12105	-0-	-11052	-0-	1531	1	10574	2	N	-0-			-0-
04	14820 X	5260	-0-	-9560	-0-	1669	1	3591	2	N	-0-			-0-
05	15469 X	6577	-0-	-8892	-0-	1631	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	10140	-0-	-4830	-0-	1574	1	8566	2	N	-0-			-0-
07	15469 X	4345	-0-	-11124	-0-	1588	1	2757	2	N	-0-			-0-
*08	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	1704	1	16860	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	9	1	25	2	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	2	N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					227
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					227
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					227
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2			N	-0-					227
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					227
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	161	1			66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2592	-0-	-508	1337	2592	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1714	-0-	-1286	51	1714	2		N	-0-			-0-
05	1429 X	1378	-0-	-51	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
06	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	423	-0-	-848	-0-	423	2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

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
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	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

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	321	2	32	9	N	29	75	0			8
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					8
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					8
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	245	2	9	9	Y	8					8
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
08	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					12
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					12
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					12
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					12
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					64
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	818	2	8	9	Y	7					71
05	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					71
06	DLQ G-10		816	-0-	816	1666	814	2	2	9	Y	2					73
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1666					Y	13					86
08	DLQ G-10		855	-0-	855	2521	843	2	12	9	Y	11					97

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25792 X	21803	-0-	-3989	-0-	19924	3	1879	9	N	1708	1702	0	9	8	297
04	24960 X	21024	-0-	-3936	-0-	19199	3	1825	9	N	1659	1754	0	11	8	191
05	23622 X	20726	-0-	-2896	-0-	18939	3	1	4	N	1624	1599	0	4	8	212
						1786	9									
06	22860 X	20393	-0-	-2467	-0-	17898	3	769	4	N	1569	1511	0	5	8	265
						1726	9									
07	22754 X	20275	-0-	-2479	-0-	18441	3	114	4	N	1564	1520	0	4	8	305
						1720	9									
08	21793 X	21226	-0-	-567	-0-	19494	3	18	4	N	1558	1578	1	18	8	267
						1714	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

03	33604 X	30047	-0-	-3557	-0-	255	1	27456	3	N	2124	2012	0	18	8	371
						2336	9									
04	32520 X	28581	-0-	-3939	-0-	333	1	26148	3	N	1909	1779	0	19	8	482
						2100	9									
05	33201 X	28740	-0-	-4461	-0-	205	1	26454	3	N	1892	1970	0	8	8	396
						2081	9									
06	32130 X	24182	-0-	-7948	-0-	22521	3	8	4	Y	1503	1744	0	12	8	143
						1653	9									
07	31372 X	26689	-0-	-4683	-0-	24675	3	1	4	Y	1830	1918	0	3	8	52
						2013	9									
08	30039 X	25346	-0-	-4693	-0-	23602	3	1744	9	Y	1585	1586	0	9	8	42

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

03	11966 X	10942	-0-	-1024	-0-	9859	3	78	4	Y	914	884	0			173
						1005	9									
04	11580 X	10344	-0-	-1236	-0-	9420	3	69	4	Y	777	745	0			205
						855	9									
05	11253 X	9743	-0-	-1510	-0-	8694	3	322	4	Y	661	664	0	2	8	200
						727	9									
06	10890 X	9770	-0-	-1120	-0-	7875	3	893	4	Y	911	886	0	3	8	222
						1002	9									
07	10788 X	10155	-0-	-633	-0-	7266	3	1981	4	Y	825	860	0	3	8	184
						908	9									
08	10788 X	10709	-0-	-79	-0-	8255	3	1416	4	Y	944	899	0	9	8	220
						1038	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

03	37138 X	32506	-0-	-4632	-0-	171	1	29868	3	Y	2243	2187	0	5	8	103
						2467	9									
04	34980 X	29407	-0-	-5573	-0-	114	1	26629	3	Y	2336	2203	0	5	8	231
						94	4	2570	9							
05	35402 X	32122	-0-	-3280	-0-	127	1	29750	3	Y	1961	1992	0	2	8	198
						88	4	2157	9							
06	34260 X	27773	-0-	-6487	-0-	99	1	24942	3	Y	1747	1772	0	2	8	171
						810	4	1922	9							
07	32519 X	27402	-0-	-5117	-0-	71	1	24523	3	Y	1743	1733	0	1	8	180
						891	4	1917	9							
08	32519 X	26377	-0-	-6142	-0-	83	1	24576	3	Y	1542	1605	0	6	8	111
						22	4	1696	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	15438	X	12625	-0-	-2813	-0-	66	1	11491	3	Y	971	948	0	5	8	45
							1068	9									
04	14760	X	11984	-0-	-2776	-0-	47	1	10846	3	Y	926	874	0	6	8	91
							72	4	1019	9							
05	15252	X	13216	-0-	-2036	-0-	51	1	11927	3	Y	1061	1042	0	3	8	107
							71	4	1167	9							
06	14760	X	12741	-0-	-2019	-0-	43	1	10801	3	Y	1158	1150	0	2	8	113
							623	4	1274	9							
07	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	31	1	10820	3	Y	1209	1196	0	1	8	125
							615	4	1330	9							
08	13206	X	12160	-0-	-1046	-0-	36	1	10508	3	Y	1455	1469	0	6	8	105
							15	4	1601	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
03	14694	X	9822	-0-	-4872	-0-	8403	3	1419	9	N	1290	1405	0	10	8	154
04	13950	X	11958	-0-	-1992	-0-	10767	3	1191	9	N	1083	1001	0	11	8	225
05	11966	X	11730	-0-	-236	-0-	10569	3	9	4	N	1047	1065	0	4	8	203
							1152	9									
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	9629	3	182	4	N	962	886	0	4	8	275
							1058	9									
07	11625	X	10714	-0-	-911	-0-	9643	3	27	4	N	949	1007	0	4	8	213
							1044	9									
08	11625	X	10592	-0-	-1033	-0-	9478	3	1114	9	N	1013	947	1	14	8	265

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
03	15872	X	13785	-0-	-2087	-0-	12296	3	1489	9	Y	1354	1332	0			98
04	15390	X	13109	-0-	-2281	-0-	11577	3	22	4	Y	1373	1388	0	5	8	78
							1510	9									
05	15903	X	13314	-0-	-2589	-0-	11901	3	19	4	Y	1267	1264	0	2	8	79
							1394	9									
06	15390	X	12676	-0-	-2714	-0-	11461	3	152	4	Y	966	917	0	2	8	126
							1063	9									
07	13671	X	12806	-0-	-865	-0-	11539	3	142	4	Y	1023	1076	0	1	8	72
							1125	9									
08	13671	X	12882	-0-	-789	-0-	11961	3	921	9	Y	837	826	0	5	8	78

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18848	X	17116	-0-	-1732	-0-	36	1	15540	3	Y	1400	1755	0	100	1	275
							1540	9					4	8			
04	18240	X	16886	-0-	-1354	-0-	15234	3	236	4	Y	1287	1191	0	4	8	367
							1416	9									
05	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	15250	3	117	4	Y	1289	1347	0	1	8	308
							1418	9									
06	16560	X	14756	-0-	-1804	-0-	13319	3	350	4	Y	988	1243	0	2	8	51
							1087	9									
07	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	15718	3	70	4	Y	1147	1166	0	1	8	31
							1262	9									
08	16988	X	15629	-0-	-1359	-0-	14705	3	47	4	Y	797	787	0	5	8	36
							877	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31527	X	27261	-0-	-4266	-0-	24601	3	2660	9	Y	2418	2388	0	9	8	67
04	29010	X	25588	-0-	-3422	-0-	23087	3	103	4	Y	2180	2084	0	8	8	155
							2398	9									
05	29295	X	25586	-0-	-3709	-0-	23347	3	41	4	Y	1998	1988	0	3	8	162
							2198	9									
06	28350	X	24184	-0-	-4166	-0-	22209	3	8	4	Y	1788	1752	0	3	8	195
							1967	9									
07	24986	X	23807	-0-	-1179	-0-	21858	3	1949	9	Y	1772	1855	0	2	8	110
08	24986	X	23334	-0-	-1652	-0-	21398	3	1936	9	Y	1760	1746	0	8	8	116

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	31630	-0-	-2408	-0-	29137	3	2493	9	Y	2266	2231	0	9	8	63
04	32940	X	29445	-0-	-3495	-0-	27052	3	121	4	Y	2065	1974	0	7	8	147
							2272	9									
05	33666	X	28851	-0-	-4815	-0-	27078	3	50	4	Y	1566	1583	0	3	8	127
							1723	9									
06	32580	X	28133	-0-	-4447	-0-	26126	3	10	4	Y	1815	1741	0	3	8	198
							1997	9									
07	31868	X	28213	-0-	-3655	-0-	26176	3	2037	9	Y	1852	1932	0	3	8	115
08	31620	X	30088	-0-	-1532	-0-	28512	3	1576	9	Y	1433	1446	0	8	8	94

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	12785	-0-	-2002	-0-	150	1	12034	3	Y	546	617	0			25
							601	9									
04	13470	X	11977	-0-	-1493	-0-	260	1	11067	3	Y	590	560	0			55
							1	4	649	9							
05	13361	X	12018	-0-	-1343	-0-	11338	3	2	4	Y	616	626	0	1	8	44
							678	9									
06	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	10294	3	64	4	Y	571	530	0	1	8	84
							628	9									
07	12834	X	11497	-0-	-1337	-0-	10845	3	15	4	Y	579	596	0	1	8	66
							637	9									
08	12772	X	11239	-0-	-1533	-0-	10623	3	3	4	Y	557	539	0			84
							613	9									

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
03	19144	X	19144	-0-	-0-	-0-	18	1	17798	3	Y	1207	1192	1	5	8	291
							1328	9									
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	7	1	15950	3	Y	964	1033	1	6	8	216
							10	4	1060	9							
05	17484	X	16760	-0-	-724	-0-	7	1	15762	3	Y	886	854	1	2	8	246
							16	4	975	9							
06	18450	X	16061	-0-	-2389	-0-	46	1	14874	3	Y	842	797	1	2	8	289
							215	4	926	9							
07	19158	X	16504	-0-	-2654	-0-	64	1	15380	3	Y	827	786	1	1	8	329
							150	4	910	9							
08	19158	X	15529	-0-	-3629	-0-	14615	3	914	9	Y	831	921	1	5	8	234

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	12884	3	1268	9	Y	1153	1183	0			26
04	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	12187	3	25	4	Y	1081	1042	0	5	8	60
							1189	9									
05	13423	X	13101	-0-	-322	-0-	12088	3	23	4	Y	900	700	0	2	8	258
							990	9									
06	12990	X	12755	-0-	-235	-0-	11632	3	160	4	Y	875	946	0	2	8	185
							963	9									
07	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	12081	3	225	4	Y	842	864	0	1	8	162
							926	9									
*08	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	12306	3	1225	9	Y	1114	1189	0	6	8	81

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
03	14973	X	13254	-0-	-1719	-0-	69	1	12011	3	Y	1067	1035	0	5	8	49
							1174	9									
04	14490	X	12047	-0-	-2443	-0-	46	1	10616	3	Y	1188	1116	0	4	8	117
							78	4	1307	9							
05	14973	X	12633	-0-	-2340	-0-	48	1	11338	3	Y	1068	1076	0	1	8	108
							72	4	1175	9							
06	14490	X	12278	-0-	-2212	-0-	42	1	10587	3	Y	953	966	0	2	8	93
							601	4	1048	9							
07	13268	X	13004	-0-	-264	-0-	33	1	11308	3	Y	980	971	0	1	8	101
							585	4	1078	9							
08	13268	X	12451	-0-	-817	-0-	39	1	11405	3	Y	903	934	0	5	8	65
							14	4	993	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
03	20676	X	20676	-0-	-0-	-0-	19191	3	1485	9	Y	1350	1402	0			30
04	18510	X	17810	-0-	-700	-0-	15995	3	25	4	Y	1627	1560	0	5	8	92
							1790	9									
05	19127	X	17736	-0-	-1391	-0-	16203	3	22	4	Y	1374	1070	0	2	8	394
							1511	9									
06	18510	X	16363	-0-	-2147	-0-	14896	3	154	4	Y	1194	1334	0	2	8	252
							1313	9									
07	20677	X	15980	-0-	-4697	-0-	14571	3	217	4	Y	1084	1126	0	1	8	209
							1192	9									
08	20677	X	15253	-0-	-5424	-0-	14068	3	1185	9	Y	1077	1202	0	6	8	78

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
03	17019	X	14290	-0-	-2729	-0-	157	1	12598	3	Y	1395	1480	0			63
							1535	9									
04	15240	X	12801	-0-	-2439	-0-	270	1	11505	3	Y	931	907	0			87
							2	4	1024	9							
05	14694	X	13710	-0-	-984	-0-	12659	3	4	4	Y	952	969	0	2	8	68
							1047	9									
06	14220	X	12306	-0-	-1914	-0-	11225	3	153	4	Y	844	786	0	2	8	124
							928	9									
07	14136	X	11829	-0-	-2307	-0-	10838	3	34	4	Y	870	893	0	1	8	100
							957	9									
08	14136	X	11315	-0-	-2821	-0-	10320	3	9	4	Y	896	861	0			135
							986	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018 X	15892	-0-	-5126	-0-	81	1	14234	3	Y	1434	1400	0	4	8	66
						1577	9									
04	18750 X	15415	-0-	-3335	-0-	59	1	13712	3	Y	1419	1341	0	4	8	140
						83	4	1561	9							
05	19375 X	15291	-0-	-4084	-0-	59	1	13799	3	Y	1233	1248	0	1	8	124
						77	4	1356	9							
06	18750 X	15132	-0-	-3618	-0-	53	1	13276	3	Y	1057	1076	0	2	8	103
						640	4	1163	9							
07	17298 X	15277	-0-	-2021	-0-	40	1	13648	3	Y	886	897	0	1	8	91
						614	4	975	9							
08	15934 X	14209	-0-	-1725	-0-	45	1	13292	3	Y	779	809	0	5	8	56
						15	4	857	9							

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072 X	18781	-0-	-3291	-0-	219	1	17635	3	Y	843	920	0			38
						927	9									
04	20610 X	18448	-0-	-2162	-0-	398	1	16951	3	Y	997	942	0			93
						2	4	1097	9							
05	21297 X	17548	-0-	-3749	-0-	16368	3	4	4	Y	1069	1084	0	1	8	77
						1176	9									
06	20610 X	15827	-0-	-4783	-0-	14720	3	151	4	Y	869	816	0	2	8	128
						956	9									
07	19592 X	15969	-0-	-3623	-0-	15042	3	35	4	Y	811	845	0	1	8	93
						892	9									
08	19065 X	15474	-0-	-3591	-0-	14549	3	9	4	Y	833	801	0			125
						916	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166 X	14518	-0-	-3648	-0-	163	1	13087	3	Y	1153	1221	0			52
						1268	9									
04	16320 X	13325	-0-	-2995	-0-	282	1	11988	3	Y	957	920	0			89
						2	4	1053	9							
05	15717 X	14365	-0-	-1352	-0-	13339	3	4	4	Y	929	949	0	2	8	67
						1022	9									
06	15210 X	13534	-0-	-1676	-0-	12400	3	147	4	Y	897	830	0	2	8	132
						987	9									
07	14508 X	14269	-0-	-239	-0-	13250	3	36	4	Y	894	922	0	1	8	103
						983	9									
08	14508 X	13652	-0-	-856	-0-	12830	3	8	4	Y	740	732	0			111
						814	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678 X	16462	-0-	-216	-0-	16	1	15023	3	Y	1294	1281	1	5	8	312
						1423	9									
04	15690 X	15177	-0-	-513	-0-	7	1	13922	3	Y	1126	1179	1	6	8	253
						9	4	1239	9							
05	16089 X	14478	-0-	-1611	-0-	7	1	13374	3	Y	983	961	1	2	8	273
						16	4	1081	9							
06	15930 X	13448	-0-	-2482	-0-	10	1	12433	3	Y	871	843	1	2	8	299
						47	4	958	9							
07	16461 X	13315	-0-	-3146	-0-	60	1	12146	3	Y	879	827	1	1	8	350
						142	4	967	9							
08	16461 X	13589	-0-	-2872	-0-	12676	3	913	9	Y	830	941	1	5	8	234

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47670	X	35074	-0-	-12596	-0-	32755	3	6	4	Y	2103	31	0	2080	1	165
							2313	9					20	8			
10	45570	X	34963	-0-	-10607	-0-	32690	3	2273	9	Y	2066	1998	1	14	8	219
11	40080	X	32618	-0-	-7462	-0-	30601	3	2017	9	Y	1834	1941	1	31	8	81
12	38874	X	30049	-0-	-8825	-0-	28179	3	1870	9	Y	1700	1711	1	3	8	67
01	36208	X	31729	-0-	-4479	-0-	29384	3	2345	9	Y	2132	1950	1	6	8	243
02	33814	X	27961	-0-	-5853	-0-	26254	3	13	4	Y	1540	1599	1	4	8	180
							1694	9									
03	34968	X	27331	-0-	-7637	-0-	25446	3	1885	9	Y	1714	1736	0	5	8	153
04	32610	X	25677	-0-	-6933	-0-	23897	3	10	4	Y	1609	1621	0	7	8	134
							1770	9									
05	31744	X	25867	-0-	-5877	-0-	23972	3	12	4	Y	1712	1684	0	3	8	159
							1883	9									
06	30720	X	22527	-0-	-8193	-0-	20961	3	6	4	Y	1418	1462	0	10	8	105
							1560	9									
07	25978	X	22366	-0-	-3612	-0-	20939	3	21	4	Y	1278	1257	0	2	8	124
							1406	9									
08	25978	X	21396	-0-	-4582	-0-	20123	3	1273	9	Y	1157	1134	0	17	8	130

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

03	19096	X	14566	-0-	-4530	-0-	13291	3	1275	9	N	1159	1292	0	23	8	434
04	18480	X	15046	-0-	-3434	-0-	13731	3	6	4	N	1190	1118	0	33	8	473
							1309	9									
05	16771	X	13420	-0-	-3351	-0-	11948	3	24	4	N	1316	1277	0	10	8	502
							1448	9									
06	16230	X	10866	-0-	-5364	-0-	9539	3	158	4	N	1063	1035	0	10	8	520
							1169	9									
07	16151	X	9430	-0-	-6721	-0-	8138	3	153	4	N	1035	1002	0	8	8	545
							1139	9									
08	15562	X	11123	-0-	-4439	-0-	9787	3	136	4	N	1091	1226	1	29	8	381
							1200	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

03	16926	X	15923	-0-	-1003	-0-	14065	3	1858	9	N	1689	1631	0	9	8	418
04	16170	X	15379	-0-	-791	-0-	13616	3	21	4	N	1584	1590	0	11	8	401
							1742	9									
05	16709	X	14231	-0-	-2478	-0-	12534	3	54	4	N	1494	1532	0	4	8	359
							1643	9									
06	16170	X	12333	-0-	-3837	-0-	10512	3	305	4	N	1378	1298	0	3	8	436
							1516	9									
07	14167	X	11785	-0-	-2382	-0-	10271	3	259	4	N	1141	1360	0	4	8	213
							1255	9									
08	14167	X	9718	-0-	-4449	-0-	9624	3	84	4	N	9	9	8			213
							10	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

03	19561	X	17897	-0-	-1664	-0-	16333	3	61	4	Y	1366	1373	0			258
							1503	9									
04	18930	X	16945	-0-	-1985	-0-	15310	3	74	4	Y	1419	1303	0			374
							1561	9									
05	19096	X	16006	-0-	-3090	-0-	14088	3	333	4	Y	1441	1375	0	4	8	436
							1585	9									
06	18480	X	15256	-0-	-3224	-0-	13037	3	967	4	Y	1138	1294	0	3	8	277
							1252	9									
07	17887	X	14537	-0-	-3350	-0-	11573	3	2062	4	Y	820	911	0	3	8	183
							902	9									
08	17887	X	14938	-0-	-2949	-0-	12497	3	1432	4	Y	917	877	0	9	8	214
							1009	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	15554	-0-	-2984	-0-	181	1	14533	3	Y	764	833	0			35
							840	9									
04	17160	X	14856	-0-	-2304	-0-	319	1	13580	3	Y	868	822	0			81
							2	4	955	9							
05	17174	X	14189	-0-	-2985	-0-	13211	3	4	4	Y	885	901	0	1	8	64
							974	9									
06	16620	X	14172	-0-	-2448	-0-	13258	3	140	4	Y	704	663	0	1	8	104
							774	9									
07	15562	X	13380	-0-	-2182	-0-	12638	3	36	4	Y	642	671	0	1	8	74
							706	9									
08	15562	X	14579	-0-	-983	-0-	13722	3	9	4	Y	771	729	0			116
							848	9									

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	95010	X	62889	-0-	-32121	-0-	58245	3	12	4	Y	4211	62	0	4102	1	333
							4632	9					13	8			
10	98177	X	58469	-0-	-39708	-0-	54117	3	4352	9	Y	3956	3858	1	9	8	422
11	84570	X	51009	-0-	-33561	-0-	47324	3	3685	9	Y	3350	3621	1			151
12	72106	X	42607	-0-	-29499	-0-	39791	3	2816	9	Y	2560	2606	1	4	8	101
01	62217	X	43246	-0-	-18971	-0-	39741	3	3505	9	Y	3186	2915	1	8	8	364
02	58203	X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6	8	307
							2881	9									
03	58466	X	42702	-0-	-15764	-0-	39343	3	3359	9	Y	3054	3081	0	8	8	272
04	51000	X	33158	-0-	-17842	-0-	30118	3	14	4	Y	2751	2783	0	10	8	230
							3026	9									
05	44113	X	39416	-0-	-4697	-0-	36431	3	18	4	Y	2697	2674	0	3	8	250
							2967	9									
06	42690	X	33570	-0-	-9120	-0-	30782	3	7	4	Y	2528	2586	0	3	8	189
							2781	9									
07	40083	X	30916	-0-	-9167	-0-	28184	3	20	4	Y	2465	2412	0	3	8	239
							2712	9									
08	40083	X	29294	-0-	-10789	-0-	26881	3	2413	9	Y	2194	2176	0	8	8	249

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	27	1	14366	3	Y	1299	1437	0	82	1	255
							1429	9					5	8			
04	14190	X	14076	-0-	-114	-0-	12763	3	173	4	Y	1036	990	0	6	8	295
							1140	9									
05	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	13111	3	84	4	Y	988	1045	0	2	8	236
							1087	9									
06	14670	X	13364	-0-	-1306	-0-	12205	3	276	4	Y	803	965	0	34	8	40
							883	9									
07	15810	X	13253	-0-	-2557	-0-	12307	3	48	4	Y	816	833	0	1	8	22
							898	9									
08	15810	X	10266	-0-	-5544	-0-	9619	3	29	4	Y	562	552	0	7	8	25
							618	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60202	X	42028	-0-	-18174	-0-	38634	3	3394	9	Y	3085	3046	0			224
04	54990	X	38443	-0-	-16547	-0-	35655	3	38	4	Y	2500	2570	0	12	8	142
							2750	9									
05	51274	X	37429	-0-	-13845	-0-	34614	3	33	4	Y	2529	2509	0	4	8	158
							2782	9									
06	49620	X	17574	-0-	-32046	-0-	15355	3	169	4	Y	1864	1773	0	5	8	244
							2050	9									
07	40300	X	25943	-0-	-14357	-0-	22507	3	200	4	Y	2942	2973	0	5	8	208
							3236	9									
08	40300	X	24526	-0-	-15774	-0-	21945	3	2581	9	Y	2346	2320	0	16	8	218

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60140	X	45609	-0-	-14531	-0-	42142	3	3467	9	Y	3152	3111	0			229
04	51990	X	43087	-0-	-8903	-0-	40013	3	42	4	Y	2756	2815	0	14	8	156
							3032	9									
05	50995	X	41765	-0-	-9230	-0-	38990	3	37	4	Y	2489	2485	0	5	8	155
							2738	9									
06	49350	X	37762	-0-	-11588	-0-	35148	3	254	4	Y	2145	2015	0	5	8	280
							2360	9									
07	43214	X	37695	-0-	-5519	-0-	34594	3	473	4	Y	2389	2496	0	4	8	169
							2628	9									
08	43214	X	36836	-0-	-6378	-0-	33968	3	453	4	Y	2195	2147	0	13	8	204
							2415	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

*09	86520	X	45180	-0-	-41340	-0-	40714	3	8	4	Y	4053	60	0	3955	1	320
							4458	9					12	8			
10	77159	X	42594	-0-	-34565	-0-	38712	3	3882	9	Y	3529	3465	1	8	8	376
11	61800	X	37789	-0-	-24011	-0-	34450	3	3339	9	Y	3035	3274	1			137
12	52266	X	30088	-0-	-22178	-0-	27459	3	2629	9	Y	2390	2429	1	4	8	94
01	43090	X	34487	-0-	-8603	-0-	30950	3	3537	9	Y	3215	2934	1	8	8	367
02	40310	X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
							2669	9									
03	42594	X	40027	-0-	-2567	-0-	37061	3	2966	9	Y	2696	2731	0	9	8	240
04	37800	X	36576	-0-	-1224	-0-	33857	3	14	4	Y	2459	2483	0	11	8	205
							2705	9									
05	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-	32643	3	17	4	Y	2447	2421	0	4	8	227
							2692	9									
06	38730	X	30861	-0-	-7869	-0-	28783	3	7	4	Y	1883	1966	0	4	8	140
							2071	9									
07	38843	X	31819	-0-	-7024	-0-	29506	3	22	4	Y	2083	2017	0	4	8	202
							2291	9									
08	38843	X	28667	-0-	-10176	-0-	26576	3	2091	9	Y	1901	1877	0	10	8	216

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

*09	123690	X	61641	-0-	-62049	-0-	57213	3	11	4	Y	4015	59	0	3918	1	317
							4417	9					13	8			
10	122202	X	56361	-0-	-65841	-0-	52499	3	3862	9	Y	3511	3446	1	8	8	374
11	98790	X	51238	-0-	-47552	-0-	47814	3	3424	9	Y	3113	3347	1			140
12	83855	X	41228	-0-	-42627	-0-	38569	3	2659	9	Y	2417	2458	1	4	8	95
01	66805	X	50611	-0-	-16194	-0-	47316	3	3295	9	Y	2995	2740	1	8	8	342
02	59479	X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
							2679	9									
03	56358	X	42249	-0-	-14109	-0-	39572	3	2677	9	Y	2434	2495	0	7	8	217
04	51240	X	39095	-0-	-12145	-0-	36653	3	16	4	Y	2205	2228	0	10	8	184
							2426	9									
05	50623	X	37888	-0-	-12735	-0-	35309	3	18	4	Y	2328	2292	0	4	8	216
							2561	9									
06	48990	X	34053	-0-	-14937	-0-	32008	3	7	4	Y	1853	1927	0	4	8	138
							2038	9									
07	41664	X	34916	-0-	-6748	-0-	32758	3	23	4	Y	1941	1887	0	4	8	188
							2135	9									
08	41664	X	32963	-0-	-8701	-0-	30789	3	2174	9	Y	1976	1930	0	10	8	224

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	114480	X	59473	-0-	-55007	-0-	54704	3	11	4	Y	4325	64	0	4206	1	342
							4758	9					12	8			
10	100285	X	56694	-0-	-43591	-0-	52464	3	4230	9	Y	3845	3768	1	9	8	410
11	81360	X	51579	-0-	-29781	-0-	47860	3	3719	9	Y	3381	3639	1			152
12	68758	X	42574	-0-	-26184	-0-	39487	3	3087	9	Y	2806	2842	1	5	8	111
01	58652	X	43807	-0-	-14845	-0-	40041	3	3766	9	Y	3424	3135	1	9	8	391
02	54868	X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
							2830	9									
03	56699	X	41186	-0-	-15513	-0-	38361	3	2825	9	Y	2568	2631	0	9	8	229
04	51570	X	38533	-0-	-13037	-0-	36031	3	15	4	Y	2261	2289	0	13	8	188
							2487	9									
05	45260	X	37167	-0-	-8093	-0-	34574	3	17	4	Y	2342	2309	0	4	8	217
							2576	9									
06	43800	X	32799	-0-	-11001	-0-	30540	3	7	4	Y	2047	2107	0	4	8	153
							2252	9									
07	39556	X	33801	-0-	-5755	-0-	31327	3	22	4	Y	2229	2162	0	4	8	216
							2452	9									
08	39556	X	32799	-0-	-6757	-0-	30586	3	2213	9	Y	2012	1988	0	12	8	228

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	65850	X	43515	-0-	-22335	-0-	39510	3	8	4	Y	3634	3728	1	69	8	615
							3997	9									
10	61349	X	38463	-0-	-22886	-0-	34098	3	19	4	Y	3951	1634	0	1919	1	962
							4346	9					51	8			
11	48750	X	31454	-0-	-17296	-0-	29261	3	2193	9	Y	1994	2956	0			-0-
12	44702	X	19085	-0-	-25617	-0-	16600	3	2485	9	Y	2259	2091	0	18	8	150
*01	44702	X	19148	-0-	-25554	-0-	17234	3	1914	9	Y	1740	1742	0	32	8	116
02	41818	X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304
03	38471	X	10748	-0-	-27723	-0-	9486	3	1262	9	Y	1147	1351	0			100
04	31440	X	27889	-0-	-3551	-0-	24339	3	3550	9	Y	3227	3063	0			264
05	36057	X	36057	-0-	-0-	-0-	33030	3	3027	9	Y	2752	2812	0	27	8	177
06	21236	X	21236	-0-	-0-	-0-	19259	3	1977	9	Y	1797	1824	0	22	8	128
07	28830	X	12153	-0-	-16677	-0-	11306	3	847	9	Y	770	816	0	16	8	66
08	36053	X	8170	-0-	-27883	-0-	7212	3	958	9	Y	871	800	0			137

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66552	X	66552	-0-	-0-	-0-	62195	3	4357	9	Y	3961	3921	0	14	8	110
04	62670	X	59250	-0-	-3420	-0-	55158	3	250	4	Y	3493	3342	0	13	8	248
							3842	9									
05	64759	X	53870	-0-	-10889	-0-	50346	3	92	4	Y	3120	3110	0	4	8	254
							3432	9									
06	62670	X	49165	-0-	-13505	-0-	46122	3	18	4	Y	2750	2699	0	5	8	300
							3025	9									
07	64170	X	47177	-0-	-16993	-0-	44062	3	3115	9	Y	2832	2951	0	5	8	176
08	64170	X	45987	-0-	-18183	-0-	42898	3	3089	9	Y	2808	2786	0	14	8	184

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63426	X	56032	-0-	-7394	-0-	51505	3	4527	9	Y	4115	4064	0	9	8	114
04	61380	X	51630	-0-	-9750	-0-	46849	3	215	4	Y	4151	3954	0	16	8	295
							4566	9									
05	63426	X	48502	-0-	-14924	-0-	44231	3	80	4	Y	3810	3791	0	4	8	310
							4191	9									
06	61260	X	25025	-0-	-36235	-0-	22202	3	12	4	Y	2555	2581	0	5	8	279
							2811	9									
07	52731	X	36927	-0-	-15804	-0-	33192	3	3735	9	Y	3395	3458	0	5	8	211
08	52731	X	35340	-0-	-17391	-0-	31731	3	3609	9	Y	3281	3261	0	16	8	215

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	24266	-0-	24266	24266	15955	3	234	4	Y	7343	6579	0	404	8	360
						8077	9									
07	SHUT IN	116909	-0-	116909	141175	86998	3	208	4	Y	27003	26600	0	32	8	731
						29703	9									
08	SHUT IN	127646	-0-	127646	268821	105910	3	187	4	Y	19590	19361	0	79	8	881
						21549	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	13709	-0-	13709	13709	8761	3	2	4	Y	4496	4035	0	34	8	427
						4946	9									
*07	SHUT IN	114816	-0-	114816	128525	84739	3	3	4	Y	27340	26954	0	39	8	774
						30074	9									
08	SHUT IN	135891	-0-	135891	264416	112737	3	23154	9	Y	21049	21143	0	124	8	556

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	146506 X	NO RPT	-0-	-146506	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	141780 X	32706	-0-	-109074	-0-	21776	3	26	4	N	9913	8803	1	330	8	780
						10904	9									
*07	146506 X	128583	-0-	-17923	-0-	92702	3	68	4	N	32557	32242	1	36	8	1059
						35813	9									
*08	146506 X	141271	-0-	-5235	-0-	113375	3	535	4	N	24874	24838	1	106	8	989
						27361	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	38214	-0-	38214	38214	23909	3	338	4	Y	12697	11816	1	288	8	593
						13967	9									
07	SHUT IN	148890	-0-	148890	187104	112104	3	3146	4	Y	30582	30701	1	37	8	437
						33640	9									
08	SHUT IN	144378	-0-	144378	331482	122489	3	21889	9	Y	19899	19671	1	97	8	568

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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	854 2	8 9	N	7			130
04	900 N	861	-0-	-39 B	-0-	857 2	4 9	N	4			134
05	899 N	802	-0-	-97 B	-0-	800 2	2 9	N	2			136
06	840 N	696	-0-	-144 B	-0-	694 2	2 9	N	2			138
07	899 N	654	-0-	-245 B	-0-	653 2	1 9	N	1			139
08	705 N	627	-0-	-78 B	-0-	627 2		N	-0-			139

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			71

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
04	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	587 2	40 4	N	-0-			-0-
07	651 N	478	-0-	-173 B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
08	568 N	536	-0-	-32 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1674 N	1393	-0-	-281 B	-0-	10 1	1383 3	N	-0-			26
04	1560 N	1290	-0-	-270 B	-0-	10 1	1280 3	N	-0-			26
05	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	10 1	1269 3	N	-0-			26
06	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	10 1	1190 3	N	-0-			26
07	1333 N	1205	-0-	-128 B	-0-	10 1	1195 3	N	-0-			26
08	1271 N	1178	-0-	-93 B	-0-	10 1	1168 3	N	-0-			26

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	10 1	175 3	N	16			322
						18 9						
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10 1	163 3	N	18	1	8	339
						20 9						
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10 1	265 3	N	31			370
						34 9						
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	10 1	284 3	N	184	178	1	376
						202 9						
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	10 1	271 3	N	14			390
						15 9						
*08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	10 1	262 3	N	16			406
						18 9						

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	10	1	491	3	N	-0-			-0-
04	570 N	235	-0-	-335 B	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	10	1	623	3	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	10	1	822	3	N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	10	1	849	3	N	-0-			-0-
*08	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	10	1	832	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	10	1	1040	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	10	1	971	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	865	-0-	-189 B	-0-	10	1	855	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	879	-0-	-141 B	-0-	10	1	869	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	849	-0-	-174 B	-0-	10	1	839	3	N	-0-			-0-
08	868 N	682	-0-	-186 B	-0-	10	1	672	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
07	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	10	1	143	3	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 1056														
03	837	121	-0-	-716 B	340	121	3			N	-0-			-0-
04	784	78	-0-	-706 B	-366	78	3			N	-0-			-0-
05	783	248	-0-	-535 B	-901	248	3			N	-0-			-0-
06	0 N	295	-0-	295 B	-606	295	3			N	-0-			-0-
07	93 N	180	-0-	87 B	-519	180	3			N	-0-			-0-
08	248 N	151	-0-	-97 B	-519	151	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -519														

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	58	1	1431	2	N	-0-			16
04	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	62	1	1339	2	N	-0-			16
05	1550 N	1425	-0-	-125 B	-0-	58	1	1367	2	N	-0-			16
06	1440 N	1192	-0-	-248 B	-0-	39	1	1153	2	N	-0-			16
07	1457 N	1316	-0-	-141 B	-0-	65	1	1251	2	N	-0-			16
08	1426 N	1230	-0-	-196 B	-0-	15	1	1215	2	N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

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-

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

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

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111192 X	65593	-0-	-45599	-0-	3741	1	3405	2	N	-0-					-0-
						58447	3									
04	65065 X	65065	-0-	-0-	-0-	3630	1	61435	3	N	-0-					-0-
05	61783 X	54922	-0-	-6861	-0-	3665	1	51257	3	N	-0-					-0-
06	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	3584	1	60796	3	N	-0-					-0-
07	67239 X	66443	-0-	-796	-0-	3782	1	62661	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	65012	-0-	65012	65012	3782	1	61230	3	N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	340628 X	303501	-0-	-37127	-0-	1736	1	301765	2	N	-0-					-0-
04	329640 X	296334	-0-	-33306	-0-	1680	1	294654	2	N	-0-					-0-
05	332599 X	249136	-0-	-83463	-0-	1512	1	247624	2	N	-0-					-0-
06	321870 X	259197	-0-	-62673	-0-	1680	1	257517	2	N	-0-					-0-
07	317440 X	265725	-0-	-51715	-0-	1736	1	263989	2	N	-0-					-0-
08	306218 X	247459	-0-	-58759	-0-	1736	1	245723	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3		N	-0-			-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	3038 #	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04	2940 #	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
05	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
06	2850 #	2740	-0-	-110	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
07	2945 #	2698	-0-	-247	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
08	3038 #	2678	-0-	-360	-0-	2678	2		N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

03	6293 #	6120	-0-	-173	-0-	5915	3	205	9	Y	186	352	1			190
04	6060 #	5999	-0-	-61	-0-	5821	3	178	9	Y	162					352
05	6262 #	5814	-0-	-448	-0-	5661	3	153	9	Y	139	184	1			307
06	5910 #	5878	-0-	-32	-0-	5696	3	182	9	Y	165	182	1			290
07	6200 #	5899	-0-	-301	-0-	5737	3	162	9	Y	147	173	1			264
08	6200 #	5868	-0-	-332	-0-	5702	3	166	9	Y	151	175	1			240

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

03	3751 #	3528	-0-	-223	-0-	3360	2	168	9	Y	153	112	1			109
04	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3596	2	160	9	Y	145	126	1			128
05	3735 R	3735	-0-	-0-	-0-	3617	2	118	9	Y	107	170	1			65
06	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3553	2	171	9	Y	155	149	1			71
07	3689 #	3626	-0-	-63	-0-	3485	2	141	9	Y	128	132	1			67
08	3689 #	3681	-0-	-8	-0-	3539	2	142	9	Y	129	167	1			29

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	1891 #	1615	-0-	-276	-0-	1595	3	20	9	N	18					113
04	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2116	3	28	9	N	25	1	8			137
05	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2028	3	37	9	N	34					171
06	1830 #	660	-0-	-1170	-0-	650	3	10	9	N	9	144	1			36
07	1891 #	215	-0-	-1676	-0-	209	3	6	9	N	5					41
08	1891 #	12	-0-	-1879	-0-	8	3	4	9	N	4					45

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	1457 #	786	-0-	-671	-0-	497	3	289	9	N	263	323	1			79
04	1410 #	1037	-0-	-373	-0-	742	3	295	9	N	268	278	1			69
05	1457 #	992	-0-	-465	-0-	693	3	299	9	N	272	231	1			110
06	1140 #	770	-0-	-370	-0-	585	3	185	9	N	168	110	1			168
07	1085 #	928	-0-	-157	-0-	547	3	381	9	N	346	423	1			91
08	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	685	3	349	9	N	317	333	1			75

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	68037 R	68037	-0-	-0-	-0-	10934	2	55435	3	Y	1516	1216	0	280	1	31
						1668	9									
04	73113 R	73113	-0-	-0-	-0-	17970	2	53607	3	Y	1396	1096	0	297	1	34
						1536	9									
05	71013 R	71013	-0-	-0-	-0-	16573	2	53151	3	Y	1172	992	0	189	1	25
						1289	9									
06	69671 R	69671	-0-	-0-	-0-	17854	2	50538	3	Y	1163	892	0	269	1	27
						1279	9									
07	72872 R	72872	-0-	-0-	-0-	17018	2	54193	3	Y	1510	1225	0	279	1	33
						1661	9									
*08	68288 R	68288	-0-	-0-	-0-	14100	2	52358	3	Y	1664	1350	0	310	1	37
						1830	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	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 #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DORA ROBERTS (DEVONIAN)         //CONT.//   25395 166   ASSOCIATED              49B                                CNTY: MIDLAND
  OXY USA WTP LP                  //CONT.// 630555
    DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT  WELL #:  806    RRCID -> 230835  COMPL. DATE 01/11/2006  TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PF UNIT      NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  THOMPSON, J. CLEO                        855610
    PARKS                          WELL #:    1    RRCID -> 142710  COMPL. DATE 08/21/1990  TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 04        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PARKS                          WELL #:    2    RRCID -> 142711  COMPL. DATE 04/25/1991  TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DOUBLE E (BELL CANYON)                   25696 050   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: WARD
  CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC            191683
    LEEDE GAS UNIT NO. 1           WELL #:    1    RRCID -> 276839  COMPL. DATE 08/31/2005  TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 -  5328
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 04        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 05        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 06        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 07        0 W   NO RPT      -0-        -0-            576                               N    NO RPT                                 53
 08        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03   128650 X     46467     -0-      -82183          -0-       46467  3                N       -0-                               -0-
 04   124500 X     44554     -0-      -79946          -0-       44554  3                N       -0-                               -0-
 05   128340 X     46836     -0-      -81504          -0-       46836  3                N       -0-                               -0-
 06   123930 X     44287     -0-      -79643          -0-       44287  3                N       -0-                               -0-
 07   127596 X     45204     -0-      -82392          -0-       45204  3                N       -0-                               -0-
*08    46194 X     46194     -0-        -0-           -0-       46194  3                N       -0-                               -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                               -0-
```

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

*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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	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

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-

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

03	3720 #	241	-0-	-3479	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	3600 #	711	-0-	-2889	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	3007 #	2418	-0-	-589	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
08	2418 #	1655	-0-	-763	-0-	1655	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	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
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	960	3	63	9	N	57					154
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	907	3	62	9	N	56	131	1			79
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	876	3	62	9	N	56	1	8			134
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	791	3	62	9	N	56	134	1			56
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	886	3	65	9	N	59	1	8			114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	296	3	67	9	Y	61	100	1			50
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	240	3	58	9	Y	53					103
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	211	3	61	9	Y	55	109	1			49
06	360	N	246	-0-	-114	-0-	192	3	54	9	Y	49					98
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1149	3	67	9	Y	61	102	1			57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	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

03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			94
04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			94
05	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			94
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			94
07	1891 X	1789	-0-	-102	-0-	1789	3		N	-0-			94
*08	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

03	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	1050 X	889	-0-	-161	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	961 X	903	-0-	-58	-0-	903	3		N	-0-			-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	930 X	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*08	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	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

03	6975 X	4535	-0-	-2440	-0-	4535	3		N	-0-			-0-
04	6750 X	4605	-0-	-2145	-0-	4605	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	4574	-0-	-448	-0-	4574	3		N	-0-			-0-
06	4860 X	4276	-0-	-584	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	328	-0-	-4446	-0-	328	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 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	253	-0-	253	253	253	3		N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15438 X	6079	-0-	-9359	-0-	767	1	5310	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14940 X	5908	-0-	-9032	-0-	736	1	5172	3	Y	-0-					-0-
05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	926	1	5290	3	Y	1					1
						1	9									
06	14730 X	5939	-0-	-8791	-0-	929	1	5007	3	Y	3	2	0			2
						3	9									
07	15221 X	6221	-0-	-9000	-0-	973	1	5248	3	Y	-0-					2
08	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	1015	1	5198	3	Y	-0-					2

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	1742	-0-	-831	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	711	-0-	-1779	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573 X	1801	-0-	-772	-0-	1798	3	3	9	N	3	3	8			-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2016 - P/A 06/24/16

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

03	2387 N	21	-0-	-2366	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1762	-0-	-938	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-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

03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					28
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-					28
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					28
06	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					28
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	3			Y	-0-					36
04	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	3900	3			Y	-0-					36
05	4216 X	4055	-0-	-161	-0-	4055	3			Y	-0-					36
06	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	4008	3			Y	-0-					36
07	4185 X	4135	-0-	-50	-0-	4135	3			Y	-0-					36
*08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	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
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	174	1	2921	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	160	1	2786	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	162	1	2940	3	Y	-0-	4	1			1
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	224	1	5224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	265	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	252	1	3092	3	Y	-0-					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	466	-0-	-644	-0-	77	1	389	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	494	-0-	-591	-0-	70	1	424	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	64	1	390	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	3	N	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	429	3	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2402	-0-	-328	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2331	-0-	-428	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1668	-0-	-1212	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-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
*03	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	1	1	5620	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
*04	6120	X	5634	-0-	-486	-0-	1	1	5576	3	Y	52	51	0			2
							57	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	1	1	5847	3	Y	50	51	0			1
							55	9									
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	1	1	5948	3	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	5890	X	5884	-0-	-6	-0-	1	1	5825	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
*08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1	1	5931	3	Y	47	47	0			1
							52	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

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2016 - PLUGGED 05/16/16

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
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-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2		N	-0-			-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-			-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-			-0-
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2		N	-0-			-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	900 N	497	-0-	-403	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3		N	-0-			-0-
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	3		N	-0-			-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	681	-0-	-621	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2016

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	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

03	13 X	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	42391 X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3		Y	-0-			-0-
04	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24981	3		Y	-0-			-0-
05	41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	41298	3		Y	-0-			-0-
06	33722 X	33722	-0-	-0-	-0-	33722	3		Y	-0-			-0-
07	39852 X	39852	-0-	-0-	-0-	39852	3		Y	-0-			-0-
*08	47032 X	47032	-0-	-0-	-0-	47032	3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3490	-0-	-920	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
*08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	10378	-0-	7378	7378	10378	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	11367	-0-	8267	15645	11367	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	10909	-0-	7809	23454	10909	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	T. A.		-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

03	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	3		N	-0-			-0-
04	19321 X	19321	-0-	-0-	-0-	19321	3		N	-0-			-0-
05	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	3		N	-0-			-0-
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	3		N	-0-			-0-
07	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	20070	3		N	-0-			-0-
*08	21261 X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	927	-0-	-220	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	3978	-0-	-1212	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	489	-0-	-4440	-0-	489	3		N	-0-			-0-
06	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-			-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	0	X	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	21372	3			N	-0-					-0-
04	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	30041	3			N	-0-					-0-
05	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3			N	-0-					-0-
06	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	17849	3			N	-0-					-0-
07	17112	X	29	-0-	-17083	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

03	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	746	-0-	-334	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	314	-0-	-706	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	775	N	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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-

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

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S.M. -B- WELL #: 42 RRCID -> 280015 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11300 - 11414

04	DELQ PR	859	-0-	859	859	859	3		N	-0-			-0-
05	1488	852	-0-	-636	223	852	3		N	-0-			-0-
06	1440	195	-0-	-1245	-0-	195	3		N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2016

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
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- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

03	31310	28712	-0-	-2598	75675	28431	3	281	9	Y	255	341	1			131
04	30300	26260	-0-	-4040	71635	25999	3	261	9	Y	237	166	1			202
05	29760	27341	-0-	-2419	69216	27085	3	256	9	Y	233	164	1			271
06	27510	25095	-0-	-2415 B	66801	24836	3	259	9	Y	235	171	1			335
07	28427	23065	-0-	-5362 B	61439	22833	3	232	9	Y	211	334	1			212
08	28586	24872	-0-	-3714 B	57725	24642	3	230	9	Y	209	169	1			252

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 57725

S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

03	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					62
04	4650 X	4202	-0-	-448	-0-	4202	2			N	-0-					62
05	4805 X	4386	-0-	-419	-0-	4386	2			N	-0-					62
06	4650 X	4002	-0-	-648	-0-	4002	2			N	-0-					62
07	4619 X	4164	-0-	-455	-0-	4164	2			N	-0-					62
08	4619 X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					26
04	3420 X	2565	-0-	-855	-0-	2554	2	11	9	Y	10	25	1			11
05	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3532	2	14	9	Y	13					24
06	3600 X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	4					28
07	3720 X	3520	-0-	-200	-0-	3513	2	7	9	Y	6	26	1			8
08	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	3439	2	6	9	Y	5					13

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

03	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1685	3	68	9	N	62					193
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1890	3	117	9	N	106	170	1			129
05	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	1368	3	125	9	N	114					243
06	2550	X	1857	-0-	-693	-0-	1763	3	94	9	N	85	172	1			156
07	2635	X	1860	-0-	-775	-0-	1761	3	99	9	N	90					246
08	2077	X	1546	-0-	-531	-0-	1503	3	43	9	N	39	173	1			112

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1744	-0-	-364	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1995	-0-	-113	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	3100	N	3439	-0-	339	808	3402	3	37	9	N	34					137
04	3476	X	2668	-0-	-808	-0-	2659	3	9	9	N	8					145
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2335	3	25	9	N	23					168
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					168
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					168
*08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2228	3	52	9	N	47					215

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4039	3	35	9	N	32					87
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3132	3	21	9	N	19					106
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4348	3	50	9	N	45					151
06	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3664	3	43	9	N	39					190
07	4061	X	290	-0-	-3771	-0-	283	3	7	9	N	6					196
08	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	4325	3	12	9	N	11					207

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4240	3	45	9	N	41					137
04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2286	3	15	9	N	14					151
05	4092	X	3509	-0-	-583	-0-	3491	3	18	9	N	16					167
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4893	3	15	9	N	14					181
07	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6183	3	10	9	N	9					190
*08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					190

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6076	3	63	9	Y	57					132
04	6030	X	5687	-0-	-343	-0-	5648	3	39	9	Y	35					167
05	6231	X	5087	-0-	-1144	-0-	5054	3	33	9	Y	30					197
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	5					202
07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7102	3	22	9	Y	20					222
08	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	6060	3	25	9	Y	23	163	1			82

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					53
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					53
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					53
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					53
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					53
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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

03	2511	X	2467	-0-	-44	-0-	2465	3	2	9	N	2					149
04	2430	X	2017	-0-	-413	-0-	2017	3			N	-0-					149
05	2511	X	2327	-0-	-184	-0-	2326	3	1	9	N	1					150
06	2400	X	1674	-0-	-726	-0-	1674	3			N	-0-					150
07	2480	X	1482	-0-	-998	-0-	1482	3			N	-0-					150
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	2220	3			N	-0-					150

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3458	3	56	9	N	51					156
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					156
05	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	317	3	29	9	N	26					182
06	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2781	3	46	9	N	42					224
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3476	3	17	9	N	15	185	1			54
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3238	3	37	9	N	34					88

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	2	2	9	Y	2					158
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1121	2	65	9	Y	59	154	1			63
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	999	2	102	9	Y	93					156
06	900	N	43	-0-	-857	-0-	22	2	21	9	Y	19					175
07	930	N	38	-0-	-892	-0-	24	2	14	9	Y	13	159	1			29
08	930	N	146	-0-	-784	-0-	124	2	22	9	Y	20					49

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

03	620	N	66	-0-	-554	-0-	62	3	4	9	Y	4					12
04	420	N	34	-0-	-386	-0-	33	3	1	9	Y	1					13
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					14
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					16
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-	12	1			4

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	182	1			50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		132	-0-	132	251	132	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	395	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	590	195	2			Y	-0-					-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

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

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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

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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	900 N	66	-0-	-834	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	171 X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3 K	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	16	9	2			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

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-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

03	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	3		N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245	3		N	-0-			-0-
06	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

03	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	2		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	496 N	305	-0-	-191	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	651 N	417	-0-	-234	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

03	837 #	658	-0-	-179	-0-	658	2		N	-0-			95
04	930 #	548	-0-	-382	-0-	548	2		N	-0-			95
05	961 #	754	-0-	-207	-0-	754	2		N	-0-			95
06	930 #	403	-0-	-527	-0-	403	2		N	-0-			95
07	930 #	509	-0-	-421	-0-	509	2		N	-0-			95
08	744 #	514	-0-	-230	-0-	514	2		N	-0-			95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
04	570 #	454	-0-	-116	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
06	570 #	386	-0-	-184	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
07	589 #	522	-0-	-67	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
08	589 #	499	-0-	-90	-0-	499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	N	12					172
04	420	N	342	-0-	-78	-0-	312	3	30	9	N	27					199
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	290	3	19	9	N	17					216
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	392	3	17	9	N	15	165	1			66
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	336	3	15	9	N	14					80
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					85

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4053	2	31	4	N	99	191	1			233
							109	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3955	2	87	9	N	79					312
05	4216	X	701	-0-	-3515	-0-	633	2	60	4	N	7					319
							8	9									
06	4080	X	1	-0-	-4079	-0-	1	2			N	-0-					319
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					319
*08	4185	X	311	-0-	-3874	-0-	27	2	284	4	N	-0-					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

03	43028	X	34970	-0-	-8058	-0-	34704	2	266	4	Y	-0-	11	1			31
04	41640	X	26599	-0-	-15041	-0-	26599	2			Y	-0-	8	1			23
05	43958	X	246	-0-	-43712	-0-	225	2	21	4	Y	-0-	6	1			17
06	42540	X	-0-	-0-	-42540	-0-					Y	1	5	1			13
07	43958	X	-0-	-0-	-43958	-0-					Y	-0-					13
*08	58165	X	58165	-0-	-0-	-0-	5032	2	53133	4	Y	-0-	3	1			10

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

03	7998	X	6603	-0-	-1395	-0-	6553	2	50	4	Y	-0-					1
04	15900	X	6707	-0-	-9193	-0-	6707	2			Y	-0-					1
05	16430	X	12116	-0-	-4314	-0-	11068	2	1048	4	Y	-0-					1
06	15900	X	10725	-0-	-5175	-0-	10725	2			Y	-0-					1
07	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	11371	2	2184	4	Y	-0-					1
*08	12121	X	892	-0-	-11229	-0-	77	2	815	4	Y	-0-					1

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12116	2	201	9	Y	183	164	1			583
04	13470 X	11716	-0-	-1754	-0-	11497	2	219	9	Y	199	167	1			615
05	13919 X	10561	-0-	-3358	-0-	10356	2	205	9	Y	186	177	1			624
06	13470 X	9126	-0-	-4344	-0-	9004	2	122	9	Y	111	179	1			556
07	12803 X	9318	-0-	-3485	-0-	9172	2	146	9	Y	133					689
*08	12307 X	410	-0-	-11897	-0-	343	2	67	9	Y	61	180	1			570

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

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

03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-					N	-0-					-0-
04	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-					N	-0-					-0-
05	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

03	24769 X	20168	-0-	-4601	-0-	20015	2	153	4	Y	-0-	10	1			28
04	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-	7	1			21
05	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	22913	2	2170	4	Y	1	6	1			16
						1	9									
*06	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	22294	2			Y	-0-	4	1			12
07	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	21250	2	4082	4	Y	-0-					12
*08	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	2247	2	23726	4	Y	-0-	3	1			9

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

03	13919 X	9041	-0-	-4878	-0-	8972	2	69	4	N	-0-					-0-
04	13470 X	2184	-0-	-11286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	15400	2	1458	4	N	-0-					-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
07	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	13685	2	2629	4	N	-0-					-0-
*08	16864 X	3440	-0-	-13424	-0-	298	2	3142	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	2	1	4175	2	N	-0-			-0-
04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
06	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	1	1	2799	2	N	-0-			15
04	3000 N	3654	-0-	654	654	3654	2			N	-0-			15
05	3056 N	2402	-0-	-654	-0-	2402	2			N	-0-			15
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	690	X	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	8826	-0-	5726	5726	4	1	8822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2726					N	-0-					-0-
05	3100	N	2049	-0-	-1051	1675	2049	2			N	-0-					-0-
06	1675	N	-0-	-0-	-1675	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					3
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	16	-0-	-2836	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	30	-0-	-1680	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

03	33263	X	-0-	-0-	-33263	B	-0-					N	-0-						120
04	24116	X	24116	-0-	-0-	B	-0-	21920	2	1516	4	N	618	1	8				737
								680	9										
05	35379	X	35379	-0-	-0-	B	-0-	33606	2	1406	4	N	334	357	1	3	8		711
								367	9										
06	27725	X	27725	-0-	-0-	B	-0-	27296	2	429	9	N	390	548	1	1	8		552
07	28055	X	28055	-0-	-0-	B	-0-	27663	2	392	9	N	356	372	1	6	8		530
08	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	B	-0-					N	NO RPT						530

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

03	76880	X	-0-	-0-	-76880	B	-0-					N	-0-						280
04	74400	X	-0-	-0-	-74400	B	-0-					N	-0-						280
05	68386	X	-0-	-0-	-68386	B	-0-					N	-0-						280
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						280
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						280
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						280

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

03	83049	X	-0-	-0-	-83049	B	-0-					N	-0-						248
04	80370	X	-0-	-0-	-80370	B	-0-					N	-0-						248
05	83049	X	-0-	-0-	-83049	B	-0-					N	-0-						248
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						248
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						248
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						248

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

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
03	44454 X	29462	-0-	-14992 B	-0-	2750	1	21951	4	N	4328	4331	1	195	8	260
						4761	9									
04	46050 X	35928	-0-	-10122 B	-0-	3190	1	22686	3	N	4462	3971	1			751
						5144	4	4908	9							
05	42346 X	42346	-0-	-0- B	-0-	3410	1	33520	3	N	4458	4643	1			566
						512	4	4904	9							
06	40241 X	40241	-0-	-0- B	-0-	3300	1	32725	3	N	3760	3522	1			804
						80	4	4136	9							
07	38155 X	38155	-0-	-0- B	-0-	2910	1	30400	3	N	4143	4112	1			835
						288	4	4557	9							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					835

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

03	6417 X	5067	-0-	-1350 B	-0-	4990	4	77	9	N	70					159
04	6676 X	6676	-0-	-0- B	-0-	6590	4	86	9	N	78					237
05	9626 X	9626	-0-	-0- B	-0-	9568	4	58	9	N	53					290
06	7700 X	7700	-0-	-0- B	-0-	7625	4	75	9	N	68	174	1			184
07	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	2191	2	4838	4	N	50					234
						55	9									
08	9641 X	6902	-0-	-2739 B	-0-	6471	2	345	4	N	78	175	1			137
						86	9									

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

03	5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5238	4	1	9	N	1					149
04	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	3					152
05	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	33					185
06	5070 X	-0-	-0-	-5070 B	-0-					N	11					196
07	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	114	172	1			138
08	5115 X	-0-	-0-	-5115 B	-0-					N	11					149

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
03	71021	X	61469	-0-	-9552 B	-0-	54397	4	7072	9	N	6429	5562	1	8	8	1332
04	69889	X	69889	-0-	-0- B	-0-	47952	2	15432	4	N	5914	6654	1	13	8	579
							6505	9									
05	71873	X	71873	-0-	-0- B	-0-	62424	2	3105	4	N	5767	5601	1	7	8	738
							6344	9									
06	67287	X	67287	-0-	-0- B	-0-	59931	2	1627	4	N	5208	5410	1			536
							5729	9									
07	72230	X	68272	-0-	-3958 B	-0-	60299	2	2169	4	N	5276	5366	1	28	8	418
							5804	9									
*08	77288	X	77288	-0-	-0- B	-0-	67041	2	3984	4	N	5694	5224	1	5	8	883
							6263	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

03	64187	X	64187	-0-	-0- B	-0-	18367	2	35923	4	N	8997	8962	1	5	8	511
							9897	9									
04	60496	X	60496	-0-	-0- B	-0-	36845	2	15436	4	N	7468	7611	1	9	8	359
							8215	9									
05	53227	X	53227	-0-	-0- B	-0-	34655	2	10337	4	N	7486	6982	1	6	8	857
							8235	9									
06	43721	X	43721	-0-	-0- B	-0-	19559	2	17592	4	N	5973	6156	1			674
							6570	9									
07	58125	X	49249	-0-	-8876 B	-0-	9963	2	31521	4	N	7059	6689	1	23	8	1021
							7765	9									
08	58125	X	47513	-0-	-10612 B	-0-	14919	2	25854	4	N	6127	6216	1	2	8	930
							6740	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

03	64527	X	64527	-0-	-0- B	-0-	55004	4	9523	9	N	8657	8511	1	6	8	584
04	56815	X	56815	-0-	-0- B	-0-	48563	4	8252	9	N	7502	7620	1			466
05	56674	X	56674	-0-	-0- B	-0-	48728	4	7946	9	N	7224	7291	1	2	8	397
06	52600	X	52600	-0-	-0- B	-0-	44934	4	7666	9	N	6969	6738	1			628
07	67797	X	51339	-0-	-16458 B	-0-	44420	4	6919	9	N	6290	6406	1	22	8	490
08	64542	X	49861	-0-	-14681 B	-0-	42892	4	6969	9	N	6335	5938	1	2	8	885

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

03	39697	X	39697	-0-	-0- B	-0-	27693	4	12004	9	N	10913	10789	1	12	8	478
04	41035	X	41035	-0-	-0- B	-0-	28047	4	12988	9	N	11807	11605	1			680
05	42422	X	42422	-0-	-0- B	-0-	29154	4	13268	9	N	12062	11785	1	2	8	955
06	39265	X	39265	-0-	-0- B	-0-	26916	4	12349	9	N	11226	11105	1			1076
07	41032	X	41032	-0-	-0- B	-0-	29457	4	11575	9	N	10523	10989	1	22	8	588
*08	42557	X	42557	-0-	-0- B	-0-	30640	4	11917	9	N	10834	10098	1	2	8	1322

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

03	66669	X	66669	-0-	-0- B	-0-	54159	4	12510	9	N	11373	11471	1	3	8	321
04	60005	X	60005	-0-	-0- B	-0-	49315	4	10690	9	N	9718	9628	1			411
05	60005	X	60005	-0-	-0- B	-0-	49809	4	10196	9	N	9269	9363	1	1	8	316
06	58048	X	58048	-0-	-0- B	-0-	48071	4	9977	9	N	9070	8304	1	1	8	1081
07	74307	X	59805	-0-	-14502 B	-0-	50743	4	9062	9	N	8238	8857	1	6	8	456
08	66681	X	57641	-0-	-9040 B	-0-	48496	4	9145	9	N	8314	7260	1	5	8	1505

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 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
03	63798	X	41642	-0-	-22156 B	-0-	35399	4	6243	9	N	5675	5102	1	6	8	961
04	91708	X	91708	-0-	-0- B	-0-	61869	2	23434	4	N	5823	6341	1	15	8	428
							6405	9									
05	94143	X	94143	-0-	-0- B	-0-	84954	2	2289	4	N	6273	5714	1	7	8	980
							6900	9									
06	120042	X	120042	-0-	-0- B	-0-	110772	2	1303	4	N	7243	7305	1	1	8	917
							7967	9									
07	128661	X	128661	-0-	-0- B	-0-	117313	2	2505	4	N	8039	7936	1	44	8	976
							8843	9									
*08	130183	X	130183	-0-	-0- B	-0-	119829	2	3484	4	N	6245	6229	1	2	8	990
							6870	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

03	71331	X	71331	-0-	-0- B	-0-	7598	2	53424	4	N	9372	8940	1	6	8	857
							10309	9									
04	70035	X	70035	-0-	-0- B	-0-	35542	2	25058	4	N	8577	8987	1			447
							9435	9									
05	36317	X	36317	-0-	-0- B	-0-	23172	2	5244	4	N	7183	6972	1			658
							7901	9									
06	64139	X	64139	-0-	-0- B	-0-	55724	2	410	4	N	7277	7060	1			875
							8005	9									
07	72385	X	62671	-0-	-9714 B	-0-	54219	2	828	4	N	6931	6743	1	6	8	1057
							7624	9									
08	72385	X	61140	-0-	-11245 B	-0-	35322	2	17731	4	N	7352	7520	1			889
							8087	9									

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

03	63209	X	53142	-0-	-10067 B	-0-	46146	4	6996	9	N	6360	5772	1	4	8	1014
04	61170	X	58311	-0-	-2859 B	-0-	51154	4	7157	9	N	6506	6950	1	11	8	559
05	59675	X	58048	-0-	-1627 B	-0-	17550	2	33961	4	N	5943	5622	1	6	8	874
							6537	9									
06	55674	X	55674	-0-	-0- B	-0-	48906	2	400	4	N	5789	5928	1			735
							6368	9									
07	56180	X	56180	-0-	-0- B	-0-	49486	2	780	4	N	5376	5262	1	17	8	832
							5914	9									
*08	64777	X	64777	-0-	-0- B	-0-	56484	2	1782	4	N	5919	5732	1	3	8	1016
							6511	9									

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

03	68045	X	65684	-0-	-2361 B	-0-	58856	4	6828	9	N	6207	5780	1	3	8	963
04	93056	X	93056	-0-	-0- B	-0-	84116	4	8940	9	N	8127	8427	1	15	8	648
05	92716	X	92716	-0-	-0- B	-0-	27349	2	56906	4	N	7692	7693	1	7	8	640
							8461	9									
06	83299	X	83299	-0-	-0- B	-0-	74383	2	513	4	N	7639	7468	1			811
							8403	9									
07	80323	X	80323	-0-	-0- B	-0-	71806	2	1427	4	N	6445	6583	1	23	8	650
							7090	9									
*08	77473	X	77473	-0-	-0- B	-0-	68503	2	1898	4	N	6429	6041	1	2	8	1036
							7072	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139748	X	68341	-0-	-71407 B	-0-	58527	4	9814	9	N	8922	8748	1	8	8	792
04	89160	X	60720	-0-	-28440 B	-0-	51588	4	9132	9	N	8302	8542	1			552
05	92132	X	67084	-0-	-25048 B	-0-	57955	4	9129	9	N	8299	8026	1	1	8	824
06	86340	X	50175	-0-	-36165 B	-0-	41673	4	8502	9	N	7729	8000	1			553
07	60535	X	60535	-0-	-0- B	-0-	51982	4	8553	9	N	7775	7271	1	22	8	1035
*08	53209	X	53209	-0-	-0- B	-0-	20043	2	24844	4	N	7565	7447	1			1153
							8322	9									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128898	X	82606	-0-	-46292 B	-0-	59159	2	8761	4	N	13351	12882	1	3	8	809
							14686	9									
04	124740	X	85411	-0-	-39329 B	-0-	39948	2	29280	4	N	14712	14246	1			1275
							16183	9									
05	94066	X	94066	-0-	-0- B	-0-	55603	2	20593	4	N	16245	16672	1	1	8	847
							17870	9									
06	91241	X	91241	-0-	-0- B	-0-	64458	2	8533	4	N	16591	15941	1			1497
							18250	9									
07	89474	X	89474	-0-	-0- B	-0-	59403	2	12623	4	N	15862	16362	1	20	8	977
							17448	9									
*08	79762	X	79762	-0-	-0- B	-0-	61666	2	3180	4	N	13560	13656	1	2	8	879
							14916	9									

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193409	X	112517	-0-	-80892 B	-0-	103626	4	8891	9	N	8083	8442	1	3	8	806
04	187170	X	107933	-0-	-79237 B	-0-	99391	4	8542	9	N	7765	7989	1	12	8	570
05	151001	X	113763	-0-	-37238 B	-0-	63976	2	40747	4	N	8218	7656	1	7	8	1125
							9040	9									
06	110467	X	110467	-0-	-0- B	-0-	94191	2	7412	4	N	8058	8332	1			851
							8864	9									
07	120449	X	120449	-0-	-0- B	-0-	61158	2	51173	4	N	7380	7707	1	28	8	496
							8118	9									
*08	115652	X	115652	-0-	-0- B	-0-	71645	2	35707	4	N	7545	6744	1	1	8	1296
							8300	9									

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170376	X	93861	-0-	-76515 B	-0-	67477	2	10744	4	N	14218	14089	1	6	8	862
							15640	9									
04	164880	X	83979	-0-	-80901 B	-0-	40324	2	28614	4	N	13674	13497	1	17	8	1022
							15041	9									
05	170376	X	23648	-0-	-146728 B	-0-	11968	2	7903	4	N	3434	3672	1	4	8	780
							3777	9									
06	90840	X	81940	-0-	-8900 B	-0-	29793	2	38113	4	N	12758	12683	1			855
							14034	9									
07	93868	X	90587	-0-	-3281 B	-0-	37585	2	36168	4	N	15304	15047	1	104	8	1008
							16834	9									
08	93868	X	82389	-0-	-11479 B	-0-	33969	2	33999	4	N	13110	13483	1	5	8	630
							14421	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243102 X	89516	-0-	-153586 B	-0-	4627	2	69541	4	N	13953	13519	1	9	8	1021
						15348	9									
04	235260 X	89595	-0-	-145665 B	-0-	20012	2	54571	4	N	13647	13898	1			770
						15012	9									
05	243102 X	55129	-0-	-187973 B	-0-	12009	2	26808	4	N	14829	14168	1	2	8	1429
						16312	9									
06	89183 X	89183	-0-	-0- B	-0-	73002	2	1021	4	N	13782	14094	1			1117
						15160	9									
07	92597 X	87315	-0-	-5282 B	-0-	67555	2	5313	4	N	13134	13507	1	5	8	739
						14447	9									
*08	102569 X	102569	-0-	-0- B	-0-	70008	2	17965	4	N	13269	12703	1	1	8	1304
						14596	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

03	137082 X	85105	-0-	-51977 B	-0-	70119	4	14986	9	N	13624	13073	1	1	8	854
04	132660 X	78787	-0-	-53873 B	-0-	64799	4	13988	9	N	12716	12635	1			935
05	137082 X	74266	-0-	-62816 B	-0-	60857	4	13409	9	N	12190	12167	1	1	8	957
06	112080 X	69018	-0-	-43062 B	-0-	56062	4	12956	9	N	11778	11993	1			742
07	115816 X	65629	-0-	-50187 B	-0-	53297	4	12332	9	N	11211	11157	1	11	8	785
08	85095 X	64894	-0-	-20201 B	-0-	51444	4	13450	9	N	12227	11728	1	3	8	1281

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

03	152086 X	145619	-0-	-6467 B	-0-	103753	2	16721	4	N	22859	23061	1	10	8	709
						25145	9									
04	147180 X	91496	-0-	-55684 B	-0-	57271	2	18225	4	N	14545	14018	1	19	8	1217
						16000	9									
05	152086 X	89533	-0-	-62553 B	-0-	60701	2	11981	4	N	15319	15264	1	19	8	1253
						16851	9									
06	140910 X	33828	-0-	-107082 B	-0-	18787	2	8580	4	N	5874	6318	1			809
						6461	9									
07	145607 X	56467	-0-	-89140 B	-0-	30519	2	16020	4	N	9025	8958	1	22	8	854
						9928	9									
08	145607 X	66430	-0-	-79177 B	-0-	23236	2	32154	4	N	10036	10888	1	2	8	-0-
						11040	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

03	129549 X	100063	-0-	-29486 B	-0-	74659	2	7211	4	N	16539	16623	1	8	8	636
						18193	9									
04	125370 X	88276	-0-	-37094 B	-0-	53850	2	18792	4	N	14213	14065	1	22	8	762
						15634	9									
05	129549 X	49624	-0-	-79925 B	-0-	30575	2	9434	4	N	8741	8508	1	7	8	988
						9615	9									
06	125370 X	63864	-0-	-61506 B	-0-	40489	2	11158	4	N	11106	11487	1	1	8	606
						12217	9									
07	100068 X	60140	-0-	-39928 B	-0-	41823	2	7087	4	N	10209	9486	1	34	8	1295
						11230	9									
08	100068 X	62038	-0-	-38030 B	-0-	35374	2	15079	4	N	10532	10830	1	2	8	995
						11585	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	409181 X	93186	-0-	-315995 B	-0-	46332	2	33703	4	N	11955	11784	1	8	8	1050
						13151	9									
04	165270 X	91077	-0-	-74193 B	-0-	41558	2	36989	4	N	11391	11429	1			1012
						12530	9									
05	170779 X	90338	-0-	-80441 B	-0-	43486	2	33808	4	N	11858	11867	1	2	8	1001
						13044	9									
06	165270 X	85884	-0-	-79386 B	-0-	73865	4	12019	9	N	10926	10765	1	1	8	1161
07	170779 X	82772	-0-	-88007 B	-0-	71772	4	11000	9	N	10000	10414	1	15	8	732
08	94116 X	78244	-0-	-15872 B	-0-	39662	2	26914	4	N	10607	10343	1	1	8	995
						11668	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
03	165351 X	147984	-0-	-17367 B	-0-	105148	2	20091	4	N	20677	20412	1	9	8	846
						22745	9									
04	146040 X	117656	-0-	-28384 B	-0-	81821	2	18811	4	N	15476	15512	1			810
						17024	9									
05	150908 X	107876	-0-	-43032 B	-0-	82279	2	8964	4	N	15121	15089	1	1	8	841
						16633	9									
06	146040 X	93481	-0-	-52559 B	-0-	72144	2	7861	4	N	12251	12681	1			411
						13476	9									
07	150908 X	101459	-0-	-49449 B	-0-	76729	2	11408	4	N	12111	12029	1	14	8	479
						13322	9									
08	147994 X	100490	-0-	-47504 B	-0-	79862	2	7633	4	N	11814	11699	1	5	8	589
						12995	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
03	129767 X	115697	-0-	-14070 B	-0-	10374	2	87033	4	N	16627	16786	1	7	8	547
						18290	9									
04	152760 X	111567	-0-	-41193 B	-0-	75395	2	19215	4	N	15415	14884	1			1078
						16957	9									
05	157852 X	104712	-0-	-53140 B	-0-	77228	2	12049	4	N	14032	14195	1	1	8	914
						15435	9									
06	152760 X	94887	-0-	-57873 B	-0-	71211	2	9978	4	N	12453	12633	1			734
						13698	9									
07	157852 X	95282	-0-	-62570 B	-0-	69294	2	12813	4	N	11977	11925	1	15	8	771
						13175	9									
08	115692 X	89144	-0-	-26548 B	-0-	72040	2	5457	4	N	10588	10600	1	6	8	753
						11647	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143945 X	140736	-0-	-3209 B	-0-	117229	4	23507	9	N	21370	21078	1			586
04	189540 X	156173	-0-	-33367 B	-0-	133235	4	22938	9	N	20853	20479	1			960
05	195858 X	104901	-0-	-90957 B	-0-	89368	4	15533	9	N	14121	14451	1			630
06	189540 X	103166	-0-	-86374 B	-0-	87809	4	15357	9	N	13961	13745	1			846
07	195858 X	99827	-0-	-96031 B	-0-	85417	4	14410	9	N	13100	13205	1	37	8	704
08	161386 X	92233	-0-	-69153 B	-0-	53143	2	23834	4	N	13869	13372	1	1	8	1200
						15256	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53681	X	53681	-0-	-0- B	-0-	42388	4	11293	9	N	10266	9490	1			776
04	166800	X	160652	-0-	-6148 B	-0-	134968	4	25684	9	N	23349	23073	1			1052
05	172360	X	110039	-0-	-62321 B	-0-	93104	4	16935	9	N	15395	15811	1			636
06	166800	X	107573	-0-	-59227 B	-0-	89386	4	18187	9	N	16534	16483	1			687
07	172360	X	111598	-0-	-60762 B	-0-	94038	4	17560	9	N	15964	15412	1	33	8	1206
08	166005	X	89236	-0-	-76769 B	-0-	51831	2	21145	4	N	14782	14880	1	1	8	1107
							16260	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

03	147312	X	92888	-0-	-54424 B	-0-	76004	4	16884	9	N	15349	15089	1			762
04	142560	X	91138	-0-	-51422 B	-0-	75559	4	15579	9	N	14163	14498	1			427
05	147312	X	84038	-0-	-63274 B	-0-	68718	4	15320	9	N	13927	13565	1			789
06	142560	X	82323	-0-	-60237 B	-0-	66879	4	15444	9	N	14040	14071	1			758
07	130169	X	80090	-0-	-50079 B	-0-	64259	4	15831	9	N	14392	13590	1	3	8	1557
08	94178	X	73843	-0-	-20335 B	-0-	59940	4	13903	9	N	12639	12907	1	3	8	1286

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

05	0		8441	-0-	8441 B	8441	6728	4	1713	9	N	1557	1269	1			288
06	0		60030	-0-	60030 B	68471	25056	2	21480	4	N	12267	11717	1			838
							13494	9									
07	0		103677	-0-	103677 B	172148	59295	2	26191	4	N	16537	16358	1			1017
							18191	9									
*08	263504	X	91356	-0-	-172148 B	-0-	69824	2	6889	4	N	13312	13204	1			1125
							14643	9									

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		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

04	14B2	EXT	42189	-0-	42189 B	42189	1531	1	28814	2	N	5300	4285	1	37	8	978
							6014	4	5830	9							
*05	14B2	EXT	35451	-0-	35451 B	77640	1701	1	22003	2	N	4589	3767	1	475	8	1325
							6699	4	5048	9							
*06	14B2	EXT	52864	-0-	52864 B	130504	2306	1	35046	2	N	5784	6190	1	123	8	796
							9150	4	6362	9							
07	14B2	EXT	32106	-0-	32106 B	162610	2593	1	26276	2	N	2943	2406	1	68	8	1265
							3237	9									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	162610					N	NO RPT					1265

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		43251	-0-	43251 B	65829	35886	4	7365	9	N	6695	7217	1	350	8	51
04	0		-0-	-0-	-0- B	65829					N	-0-					51
*05	0		17750	-0-	17750 B	83579	15661	4	2089	9	N	1899	1265	1	22	8	663
*06	0		105848	-0-	105848 B	189427	1199	1	87780	4	N	15335	15040	1	137	8	821
							16869	9									
*07	189427	X	-0-	-0-	-189427 B	-0-					N	3	675	1	3	8	146
08	106206	X	NO RPT	-0-	-106206 B	-0-					N	NO RPT					146

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-	183	1			60
04	0		-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					60
05	0		-0-	-0-	-0- B	24083					N	-0-					60
*06	0		-0-	-0-	-0- B	24083					N	3	3	8			60
*07	36783	X	12700	-0-	-24083 B	-0-	981	1	9937	2	N	1620	374	1	70	8	1236
							1782	9									
08	44237	X	NO RPT	-0-	-44237 B	-0-					N	NO RPT					1236

CORSAIR STATE UNIT WELL #: RRCID -> 280986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11003 - 15646

07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		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

03	6696	X	5035	-0-	-1661 B	-0-	4834	3	201	9	N	183	180	1			214
04	6090	X	4561	-0-	-1529 B	-0-	4376	3	185	9	N	168	164	1	2	8	216
05	6231	X	5062	-0-	-1169 B	-0-	4875	3	187	9	N	170	178	1	1	8	207
06	6030	X	4662	-0-	-1368 B	-0-	4493	3	169	9	N	154	183	1	1	8	177
07	5363	X	4988	-0-	-375 B	-0-	4800	3	188	9	N	171	179	1	1	8	168
08	5053	X	4700	-0-	-353 B	-0-	4496	3	204	9	N	185	183	1	3	8	167

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

03	8246	X	7627	-0-	-619 B	-0-	7463	3	164	9	N	149	373	1	5	8	92
04	7700	X	7700	-0-	-0- B	-0-	7576	3	124	9	N	113	6	8			199
05	8153	X	6079	-0-	-2074 B	-0-	78	1	5866	3	N	123	178	1	3	8	141
							135	9									
06	7890	X	7081	-0-	-809 B	-0-	178	1	6753	3	N	136	2	8			275
							150	9									
07	8153	X	6891	-0-	-1262 B	-0-	424	1	6326	3	N	128	182	1	1	8	220
							141	9									
08	7967	X	6630	-0-	-1337 B	-0-	335	1	6148	3	N	134	179	1	6	8	169
							147	9									

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

03	15500	X	12975	-0-	-2525 B	-0-	95	1	12653	3	N	206	8	8			359
							227	9									
04	15270	X	13812	-0-	-1458 B	-0-	32	1	13688	3	N	84	10	8			433
							92	9									
05	15779	X	13756	-0-	-2023 B	-0-	38	1	13563	3	N	141	184	1	4	8	386
							155	9									
06	15270	X	13723	-0-	-1547 B	-0-	79	1	13488	3	N	142	186	1	4	8	338
							156	9									
07	14260	X	13911	-0-	-349 B	-0-	113	1	13632	3	N	151	187	1	4	8	298
							166	9									
*08	16328	X	16328	-0-	-0- B	-0-	792	1	15261	3	N	250	15	8			533
							275	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	12607	-0-	-630 B	-0-	12472	3	135	9	Y	123	65	1	9	8	145
04	12810	X	10367	-0-	-2443 B	-0-	10264	3	103	9	Y	94	124	1	6	8	109
05	13237	X	12664	-0-	-573 B	-0-	60	1	12386	3	Y	198	118	1	4	8	185
							218	9									
06	12660	X	10921	-0-	-1739 B	-0-	161	1	10674	3	Y	78	165	1	4	8	94
							86	9									
07	13051	X	11424	-0-	-1627 B	-0-	149	1	11137	3	Y	125	59	1	4	8	156
							138	9									
08	12679	X	11214	-0-	-1465 B	-0-	129	1	10946	3	Y	126	70	1	11	8	201
							139	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

03	5828	X	3428	-0-	-2400 B	-0-	1786	3	1378	4	N	240	184	1			230
							264	9									
04	5280	X	3511	-0-	-1769 B	-0-	3154	3	20	4	N	306	182	1	2	8	352
							337	9									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	253	361	1	10	8	234
06	3330	X	2345	-0-	-985 B	-0-	2121	3	224	9	N	204	190	1			248
07	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	2880	3	248	9	N	225	182	1	4	8	287
08	3627	X	2776	-0-	-851 B	-0-	2509	3	267	9	N	243	181	1			349

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

03	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11881	3	662	9	N	602	733	1	9	8	263
04	12900	X	11961	-0-	-939 B	-0-	11314	3	647	9	N	588	552	1	10	8	289
05	12555	X	12318	-0-	-237 B	-0-	11694	3	624	9	N	567	555	1	4	8	297
06	12150	X	11413	-0-	-737 B	-0-	10826	3	587	9	N	534	548	1	4	8	279
07	12555	X	11179	-0-	-1376 B	-0-	10565	3	614	9	N	558	551	1	4	8	282
08	12555	X	9897	-0-	-2658 B	-0-	9326	3	571	9	N	519	367	1	11	8	423

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

03	18259	X	16079	-0-	-2180 B	-0-	15839	3	240	9	N	218	357	1	2	8	118
04	17190	X	15505	-0-	-1685 B	-0-	15314	3	191	9	N	174	5	8			287
05	17236	X	16178	-0-	-1058 B	-0-	15982	3	196	9	N	178	182	1	2	8	281
06	16680	X	15192	-0-	-1488 B	-0-	14312	3	696	4	N	167	184	1	2	8	262
							184	9									
07	16926	X	15324	-0-	-1602 B	-0-	14978	3	160	4	N	169	182	1	1	8	248
							186	9									
08	16182	X	14891	-0-	-1291 B	-0-	14703	3	188	9	N	171	183	1	7	8	229

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

*11	25170	X	23407	-0-	-1763	-0-	21815	3	1592	9	N	1447	1310	1	8	8	426
12	26009	X	21856	-0-	-4153 B	-0-	20403	3	1453	9	N	1321	1282	1	5	8	460
01	24521	X	24065	-0-	-456 B	-0-	22401	3	1664	9	N	1513	1519	1	9	8	445
02	22939	X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274	3	1471	9	N	1337	1458	1	8	8	316
03	24521	X	23199	-0-	-1322 B	-0-	21637	3	1562	9	N	1420	1132	1	10	8	594
04	23730	X	21530	-0-	-2200 B	-0-	20054	3	1476	9	N	1342	1485	1	13	8	438
05	24056	X	21271	-0-	-2785 B	-0-	19787	3	1484	9	N	1349	1301	1	4	8	482
06	23280	X	20998	-0-	-2282 B	-0-	19564	3	1434	9	N	1304	1481	1	6	8	299
07	22630	X	21648	-0-	-982 B	-0-	20161	3	1487	9	N	1352	1089	1	5	8	557
08	22630	X	21619	-0-	-1011 B	-0-	20126	3	1493	9	N	1357	1462	1	17	8	435

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1643	X	379	-0-	-1264 B	-0-	349	3	30	9	N	27					630
*04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	1	368	1	1	8	262
*05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	1	1	8			262
*06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					262
*07	6350	X	6350	-0-	-0- B	-0-	4510	3	123	4	N	1561	863	1			698
							1717	9									
*08	97638	X	97638	-0-	-0- B	-0-	67443	3	5034	4	N	22874	20616	0	2464	1	391
							25161	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

03	48081	X	24618	-0-	-23463 B	-0-	22327	3	2291	9	N	2083	2208	1	32	8	378
04	46530	X	6855	-0-	-39675 B	-0-	6139	3	716	9	N	651	545	1	1	8	483
05	129547	X	129547	-0-	-0- B	-0-	118248	3	11299	9	N	10272	9951	1	31	8	773
06	47997	X	47997	-0-	-0- B	-0-	41784	3	6213	9	N	5648	5575	1	37	8	809
07	38161	X	36551	-0-	-1610 B	-0-	32087	3	4464	9	N	4058	4181	1	24	8	662
08	129549	X	26590	-0-	-102959 B	-0-	23723	3	2867	9	N	2606	2566	1	63	8	639

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

03	22692	X	16707	-0-	-5985 B	-0-	16006	3	701	9	N	637	714	1	9	8	150
04	19470	X	16592	-0-	-2878 B	-0-	15728	3	864	9	N	785	730	1	13	8	192
05	18693	X	16226	-0-	-2467 B	-0-	15336	3	40	4	N	773	739	1	6	8	220
							850	9									
06	18090	X	15086	-0-	-3004 B	-0-	13884	3	397	4	N	732	724	1	6	8	222
							805	9									
07	18383	X	15040	-0-	-3343 B	-0-	13383	3	812	4	N	768	732	1	5	8	253
							845	9									
08	17143	X	12577	-0-	-4566 B	-0-	11730	3	114	4	N	666	740	1	12	8	167
							733	9									

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

03	18166	X	17025	-0-	-1141 B	-0-	15785	3	1240	9	N	1127	1067	0	10	8	185
04	17190	X	16145	-0-	-1045 B	-0-	14989	3	1156	9	N	1051	1046	0	13	8	177
05	17236	X	16520	-0-	-716 B	-0-	15291	3	1	4	N	1116	1053	0	5	8	235
							1228	9									
06	17229	X	17229	-0-	-0- B	-0-	16179	3	21	4	N	935	973	0	5	8	192
							1029	9									
07	15748	X	14099	-0-	-1649 B	-0-	13093	3	24	4	N	893	820	0	4	8	261
							982	9									
*08	17541	X	17541	-0-	-0- B	-0-	16478	3	4	4	N	963	982	1	17	8	225
							1059	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

03	19110	X	19110	-0-	-0- B	-0-	161	1	17995	3	Y	867	841	0			109
							954	9									
04	19740	X	17806	-0-	-1934 B	-0-	27	1	16943	3	Y	760	771	0			98
							836	9									
05	20398	X	17476	-0-	-2922 B	-0-	49	1	16597	3	Y	750	730	0	3	8	115
							5	4	825	9							
06	19740	X	17206	-0-	-2534 B	-0-	36	1	16354	3	Y	695	719	0	3	8	88
							51	4	765	9							
07	19096	X	17595	-0-	-1501 B	-0-	57	1	16697	3	Y	687	678	0	4	8	93
							85	4	756	9							
08	19096	X	17562	-0-	-1534 B	-0-	141	1	16546	3	Y	764	753	0			104
							35	4	840	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468 X	17045	-0-	-2423 B	-0-	15985	3	1060	9	N	964	1033	0	9	8	128
04	18180 X	16253	-0-	-1927 B	-0-	15277	3	976	9	N	887	829	0	10	8	176
05	17825 X	17235	-0-	-590 B	-0-	16275	3	960	9	N	873	899	0	4	8	146
06	18854 X	18854	-0-	-0- B	-0-	17508	3	1346	9	N	1224	1037	0	4	8	329
07	20321 X	20321	-0-	-0- B	-0-	19056	3	1265	9	N	1150	1403	0	4	8	72
08	17236 X	15528	-0-	-1708 B	-0-	14438	3	1090	9	N	991	916	1	13	8	134

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

03	29326 X	24847	-0-	-4479 B	-0-	23936	3	911	9	N	828	706	0	8	8	284
04	27210 X	22761	-0-	-4449 B	-0-	21910	3	851	9	N	774	758	0	8	8	292
05	26443 X	22424	-0-	-4019 B	-0-	21622	3	802	9	N	729	721	0	3	8	297
06	25590 X	22443	-0-	-3147 B	-0-	21683	3	760	9	N	691	746	0	3	8	239
07	24428 X	20612	-0-	-3816 B	-0-	20028	3	584	9	N	531	335	0	168	1	254
												13	8			
08	24428 X	20160	-0-	-4268 B	-0-	19557	3	603	9	N	548	518	1	13	8	271

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

03	14508 X	12552	-0-	-1956 B	-0-	11788	3	1	4	Y	694	873	0	8	8	212
						763	9									
04	14040 X	12308	-0-	-1732 B	-0-	11507	3	1	4	Y	727	739	0	9	8	191
						800	9									
05	14508 X	12586	-0-	-1922 B	-0-	11828	3	758	9	Y	689	666	0	3	8	211
06	13459 X	13459	-0-	-0- B	-0-	12556	3	903	9	Y	821	791	0	4	8	237
07	13568 X	13568	-0-	-0- B	-0-	12681	3	887	9	Y	806	866	0	4	8	173
*08	12938 X	12938	-0-	-0- B	-0-	12093	3	845	9	Y	768	673	1	11	8	257

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

03	16182 X	15600	-0-	-582 B	-0-	14536	3	1064	9	N	967	933	1	15	8	457
04	15420 X	14663	-0-	-757 B	-0-	13663	3	1000	9	N	909	910	1	17	8	439
05	15934 X	14902	-0-	-1032 B	-0-	13848	3	1054	9	N	958	888	1	6	8	503
06	15420 X	14021	-0-	-1399 B	-0-	13107	3	914	9	N	831	740	1	7	8	587
07	14570 X	13865	-0-	-705 B	-0-	12990	3	875	9	N	795	913	1	5	8	464
08	14570 X	12657	-0-	-1913 B	-0-	11855	3	802	9	N	729	745	1	18	8	430

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

03	22320 X	17208	-0-	-5112 B	-0-	15766	3	1442	9	N	1311	1105	1	14	8	454
04	21600 X	16325	-0-	-5275 B	-0-	14955	3	1370	9	N	1245	1483	1	16	8	200
05	22320 X	16259	-0-	-6061 B	-0-	14919	3	1340	9	N	1218	1072	1	6	8	340
06	17370 X	15280	-0-	-2090 B	-0-	14052	3	1228	9	N	1116	1095	1	7	8	354
07	16430 X	15224	-0-	-1206 B	-0-	13916	3	1308	9	N	1189	1067	1	2	8	474
08	16430 X	14959	-0-	-1471 B	-0-	13684	3	1275	9	N	1159	1274	1	5	8	354

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

03	16244 X	13822	-0-	-2422 B	-0-	12675	3	1147	9	N	1043	932	1	5	8	317
04	15120 X	13487	-0-	-1633 B	-0-	12368	3	1119	9	N	1017	1103	1	7	8	224
05	15624 X	14239	-0-	-1385 B	-0-	12968	3	1271	9	N	1155	1053	1	3	8	323
06	15120 X	10896	-0-	-4224 B	-0-	9860	3	1036	9	N	942	1096	1	3	8	166
07	15376 X	10938	-0-	-4438 B	-0-	9908	3	9	4	N	928	907	1	1	8	186
						1021	9									
08	14229 X	11099	-0-	-3130 B	-0-	9772	3	293	4	N	940	924	1	7	8	195
						1034	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28861	X	26793	-0-	-2068 B	-0-	74	1	25513	3	N	1096	1118	1	6	8	390
							1206	9									
04	28200	X	24953	-0-	-3247 B	-0-	60	1	23753	3	N	1034	1104	1	8	8	312
							3	4	1137	9							
05	29140	X	24971	-0-	-4169 B	-0-	55	1	23807	3	N	1008	1102	1	3	8	215
							1109	9									
06	28200	X	22838	-0-	-5362 B	-0-	50	1	21774	3	N	922	888	1	3	8	246
							1014	9									
07	25668	X	23600	-0-	-2068 B	-0-	32	1	22497	3	N	974	930	1	3	8	287
							1071	9									
08	25668	X	24015	-0-	-1653 B	-0-	3	1	22853	3	N	1054	1085	1	8	8	248
							1159	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	54210	X	46357	-0-	-7853	-0-	43582	3	2775	9	N	2523	1321	0	1446	1	316
													23	8			
10	52979	X	47704	-0-	-5275	-0-	45110	3	2594	9	N	2358	2191	0	17	8	466
11	49770	X	45501	-0-	-4269	-0-	42228	3	3273	9	N	2975	3070	0			371
12	51429	X	40973	-0-	-10456 B	-0-	38509	3	2464	9	N	2240	2427	0	8	8	176
01	51429	X	45004	-0-	-6425 B	-0-	42323	3	2681	9	N	2437	2431	0	14	8	168
*02	44805	X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3	2451	9	N	2228	2209	0	14	8	173
03	47709	X	43810	-0-	-3899 B	-0-	41016	3	2794	9	N	2540	2304	0	19	8	390
04	45510	X	41088	-0-	-4422 B	-0-	38425	3	2663	9	N	2421	2524	0	22	8	265
05	45012	X	41281	-0-	-3731 B	-0-	38747	3	2534	9	N	2304	2286	0	8	8	275
06	43560	X	37566	-0-	-5994 B	-0-	1	1	35329	3	N	2033	2064	0	9	8	235
							2236	9									
07	41664	X	39603	-0-	-2061 B	-0-	37087	3	2516	9	N	2287	2359	0	7	8	156
08	41664	X	38715	-0-	-2949 B	-0-	36233	3	2482	9	N	2256	2098	1	26	8	288

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	29267	-0-	-2942 B	-0-	11	1	28171	3	N	986	1129	0	5	8	237
							1085	9									
04	31170	X	27534	-0-	-3636 B	-0-	3	1	26391	3	N	1036	898	0	7	8	368
							1140	9									
05	32116	X	27709	-0-	-4407 B	-0-	26513	3	1196	9	N	1087	1022	0	6	8	427
06	31080	X	25773	-0-	-5307 B	-0-	24707	3	1066	9	N	969	990	0	3	8	403
07	28737	X	25864	-0-	-2873 B	-0-	24767	3	1097	9	N	997	910	0	2	8	488
08	28737	X	23701	-0-	-5036 B	-0-	22744	3	957	9	N	870	1087	1	6	8	265

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
03	18559	X	18559	-0-	-0- B	-0-	17378	3	1181	9	Y	1074	1098	1	14	8	461
04	16110	X	15295	-0-	-815 B	-0-	1	1	14314	3	Y	891	1102	1	13	8	237
							980	9									
05	16497	X	16497	-0-	-0- B	-0-	15431	3	1066	9	Y	969	919	1	6	8	281
06	17970	X	14518	-0-	-3452 B	-0-	13139	3	352	4	Y	934	1150	1	21	8	44
							1027	9									
07	18569	X	13442	-0-	-5127 B	-0-	11600	3	700	4	Y	1038	1066	1	1	8	15
							1142	9									
08	18569	X	12796	-0-	-5773 B	-0-	11917	3	879	9	Y	799	787	1	4	8	23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22847 X	20829	-0-	-2018 B	-0-	19588	3	1241	9	N	1128	1288	0	14	8	414
04	25623 X	25623	-0-	-0- B	-0-	24264	3	1359	9	N	1235	1379	0	22	8	248
05	26777 X	26777	-0-	-0- B	-0-	24571	3	2206	9	N	2005	2093	0	11	8	149
06	22020 X	14835	-0-	-7185 B	-0-	13616	3	1219	9	N	1108	1017	0	12	8	228
07	26474 X	14253	-0-	-12221 B	-0-	13061	3	1192	9	N	1084	1094	0	9	8	209
08	26784 X	14190	-0-	-12594 B	-0-	9	1	13094	3	N	988	967	1	26	8	204
						1087	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

03	23498 X	20283	-0-	-3215 B	-0-	18926	3	642	4	N	650	556	1	5	8	324
						715	9									
04	22740 X	18728	-0-	-4012 B	-0-	17892	3	207	4	N	572	557	1	6	8	333
						629	9									
05	22661 X	19003	-0-	-3658 B	-0-	18095	3	246	4	N	602	745	1	3	8	187
						662	9									
06	21930 X	18188	-0-	-3742 B	-0-	17345	3	232	4	N	555	368	1	2	8	372
						611	9									
07	21018 X	18400	-0-	-2618 B	-0-	17442	3	367	4	N	537	728	1	1	8	180
						591	9									
08	20274 X	17718	-0-	-2556 B	-0-	16917	3	259	4	N	493	367	1	6	8	300
						542	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

03	28177 X	28177	-0-	-0- B	-0-	27018	3	1159	9	N	1054	929	1	10	8	341
04	26428 X	26428	-0-	-0- B	-0-	25330	3	1098	9	N	998	919	1	11	8	409
05	26761 X	26761	-0-	-0- B	-0-	25662	3	1099	9	N	999	1100	1	4	8	304
06	27270 X	25653	-0-	-1617 B	-0-	24576	3	4	4	N	975	924	1	5	8	350
						1073	9									
07	28179 X	24632	-0-	-3547 B	-0-	23427	3	170	4	N	941	1105	1	4	8	182
						1035	9									
08	28179 X	23619	-0-	-4560 B	-0-	22279	3	245	4	N	995	920	1	14	8	243
						1095	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

03	20553 X	18568	-0-	-1985 B	-0-	16739	3	815	4	N	922	1111	1	10	8	262
						1014	9									
04	19860 X	17447	-0-	-2413 B	-0-	16080	3	413	4	N	867	722	1	13	8	394
						954	9									
05	20522 X	18412	-0-	-2110 B	-0-	17150	3	296	4	N	878	930	1	6	8	336
						966	9									
06	19860 X	17693	-0-	-2167 B	-0-	16474	3	318	4	N	819	732	1	6	8	417
						901	9									
07	17847 X	17847	-0-	-0- B	-0-	16396	3	573	4	N	798	740	1	5	8	470
						878	9									
08	17732 X	17269	-0-	-463 B	-0-	16113	3	309	4	N	770	924	1	16	8	300
						847	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29987 X	29987	-0-	-0- B	-0-	9	1	28544	3	Y	1304	1295	1			404
						1434	9									
04	31584 X	31584	-0-	-0- B	-0-	5	1	30127	3	Y	1306	1135	1			575
						15	4	1437	9							
05	32054 X	21976	-0-	-10078 B	-0-	10	1	20479	3	Y	1336	1463	1	7	8	441
						17	4	1470	9							
06	31020 X	20904	-0-	-10116 B	-0-	3	1	19400	3	Y	1217	1135	1	7	8	516
						162	4	1339	9							
07	32643 X	21655	-0-	-10988 B	-0-	1	1	20026	3	Y	1210	1309	1	7	8	410
						297	4	1331	9							
08	32643 X	21735	-0-	-10908 B	-0-	20475	3	73	4	Y	1079	959	1			530
						1187	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

03	6541 X	5036	-0-	-1505 B	-0-	4	1	4833	3	Y	181	180	1			56
						199	9									
04	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	2	1	5277	3	Y	180	157	1			79
						8	4	198	9							
05	4588 X	3687	-0-	-901 B	-0-	5	1	3483	3	Y	173	195	1			57
						9	4	190	9							
06	4860 X	2981	-0-	-1879 B	-0-	2	1	2720	3	Y	158	147	1	1	8	67
						85	4	174	9							
07	5673 X	2786	-0-	-2887 B	-0-	2460	3	155	4	Y	155	169	1			53
						171	9									
08	5673 X	2864	-0-	-2809 B	-0-	2659	3	38	4	Y	152	130	1			75
						167	9									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

03	22568 X	18358	-0-	-4210 B	-0-	132	1	16797	3	N	608	549	1	5	8	293
						760	4	669	9							
04	21090 X	18816	-0-	-2274 B	-0-	121	1	17979	3	N	578	546	1	7	8	318
						80	4	636	9							
05	20367 X	19187	-0-	-1180 B	-0-	125	1	18432	3	N	541	691	1	3	8	165
						35	4	595	9							
06	19470 X	18263	-0-	-1207 B	-0-	120	1	17426	3	N	489	365	1	3	8	286
						179	4	538	9							
07	19964 X	18887	-0-	-1077 B	-0-	125	1	17228	3	N	670	728	1	2	8	226
						797	4	737	9							
08	19437 X	17821	-0-	-1616 B	-0-	125	1	16210	3	N	352	356	1	7	8	215
						1099	4	387	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	83018 X	74402	-0-	-8616 B	-0-	70486	3	3916	9	N	3560	3670	0	27	8	265
04	78750 X	69333	-0-	-9417 B	-0-	65684	3	412	4	N	2943	2810	0	8	8	390
						3237	9									
05	74245 X	71739	-0-	-2506 B	-0-	68427	3	137	4	N	2886	2800	0	13	8	463
						3175	9									
06	72000 X	67483	-0-	-4517 B	-0-	63882	3	629	4	N	2702	2723	0	13	8	429
						2972	9									
07	71827 X	66477	-0-	-5350 B	-0-	60938	3	2627	4	N	2647	2700	0	11	8	365
						2912	9									
08	71827 X	63451	-0-	-8376 B	-0-	59838	3	826	4	N	2534	2365	1	35	8	499
						2787	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34038	X	28810	-0-	-5228 B	-0-	661	1	23480	3	N	3650	3499	1	33	8	877
							654	4	4015	9							
04	27839	X	27839	-0-	-0- B	-0-	940	1	22694	3	N	3179	3434	1	38	8	584
							708	4	3497	9							
05	30225	X	29177	-0-	-1048 B	-0-	1296	1	23558	3	N	3430	3308	1	14	8	692
							550	4	3773	9							
06	29250	X	24421	-0-	-4829 B	-0-	1119	1	19805	3	N	2811	3036	1	15	8	452
							405	4	3092	9							
07	30225	X	26577	-0-	-3648 B	-0-	567	1	20490	3	N	2869	2526	1	13	8	782
							2364	4	3156	9							
08	29171	X	25609	-0-	-3562 B	-0-	426	1	19063	3	N	3277	3304	1	40	8	715
							2515	4	3605	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

03	38378	X	32444	-0-	-5934 B	-0-	30773	3	2	4	N	1517	1514	0	20	8	418
							1669	9									
04	35550	X	29819	-0-	-5731 B	-0-	26919	3	1280	4	N	1473	1416	0	23	8	452
							1620	9									
05	36177	X	30256	-0-	-5921 B	-0-	28478	3	171	4	N	1461	1678	0	9	8	226
							1607	9									
06	35010	X	28478	-0-	-6532 B	-0-	24707	3	2180	4	N	1446	1195	0	9	8	468
							1591	9									
07	33356	X	28149	-0-	-5207 B	-0-	26159	3	547	4	N	1312	1436	0	7	8	337
							1443	9									
08	32457	X	27700	-0-	-4757 B	-0-	26218	3	51	4	N	1301	1138	1	26	8	474
							1431	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

03	31899	X	26763	-0-	-5136 B	-0-	23848	3	26	4	N	2626	2386	1	28	8	804
							2889	9									
04	30870	X	25822	-0-	-5048 B	-0-	23102	3	2720	9	N	2473	2755	1	36	8	486
05	28985	X	28102	-0-	-883 B	-0-	25120	3	20	4	N	2693	2945	1	13	8	221
							2962	9									
06	28050	X	27785	-0-	-265 B	-0-	24848	3	2	4	N	2668	2398	1	14	8	477
							2935	9									
07	27931	X	26206	-0-	-1725 B	-0-	23449	3	26	4	N	2483	2521	1	12	8	427
							2731	9									
08	28117	X	25434	-0-	-2683 B	-0-	22765	3	21	4	N	2407	1979	1	46	8	809
							2648	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	37804	X	37804	-0-	-0-	-0-	35823	3	1981	9	Y	1801	1821	1	18	8	211
10	38595	X	33480	-0-	-5115	-0-	31361	3	105	4	Y	1831	1802	1	11	8	229
							2014	9									
11	37350	X	30711	-0-	-6639	-0-	28800	3	121	4	Y	1627	1694	1	8	8	154
							1790	9									
12	38998	X	31001	-0-	-7997 B	-0-	29253	3	87	4	Y	1510	1403	1	4	8	257
							1661	9									
01	38998	X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3	1	32288	3	Y	1788	1762	1	7	8	276
							1967	9									
02	36482	X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114	3	77	4	Y	1578	1712	1	7	8	135
							1736	9									
*03	35191	X	35191	-0-	-0- B	-0-	1	1	33616	3	Y	1431	1278	1	9	8	279
							1574	9									
04	33150	X	32392	-0-	-758 B	-0-	40	1	30751	3	Y	1366	1519	1	10	8	116
							98	4	1503	9							
05	37324	X	31560	-0-	-5764 B	-0-	88	1	29981	3	Y	1251	1253	1	5	8	109
							115	4	1376	9							
06	36120	X	29545	-0-	-6575 B	-0-	44	1	27723	3	Y	1153	1091	1	2	8	169
							510	4	1268	9							
07	34410	X	29036	-0-	-5374 B	-0-	39	1	27332	3	Y	1153	1198	1	5	8	119
							397	4	1268	9							
08	34410	X	19480	-0-	-14930 B	-0-	19	1	18413	3	Y	871	817	1	14	8	159
							90	4	958	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

03	55894	X	55894	-0-	-0- B	-0-	53269	3	2625	9	N	2386	2409	1	20	8	398
04	53850	X	52768	-0-	-1082 B	-0-	50442	3	98	4	N	2025	2038	1	24	8	361
							2228	9									
05	56947	X	51938	-0-	-5009 B	-0-	49747	3	72	4	N	1926	1836	1	10	8	441
							2119	9									
06	55110	X	48949	-0-	-6161 B	-0-	45939	3	921	4	N	1899	1847	1	10	8	483
							2089	9									
07	56947	X	49064	-0-	-7883 B	-0-	46543	3	453	4	N	1880	2023	1	8	8	332
							2068	9									
08	55893	X	47974	-0-	-7919 B	-0-	45738	3	205	4	N	1846	1820	1	26	8	332
							2031	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

03	92659	X	85828	-0-	-6831 B	-0-	79352	3	6476	9	N	5887	5805	0	37	8	607
04	94410	X	88105	-0-	-6305 B	-0-	81880	3	6225	9	N	5659	5893	0	44	8	329
05	97557	X	89188	-0-	-8369 B	-0-	83247	3	5941	9	N	5401	5476	0	20	8	234
06	94802	X	94802	-0-	-0- B	-0-	88762	3	6040	9	N	5491	5122	0	23	8	580
07	91047	X	87598	-0-	-3449 B	-0-	82246	3	64	4	N	4807	4879	0	20	8	488
							5288	9									
08	91047	X	13768	-0-	-77279 B	-0-	12923	3	108	4	N	670	460	1	12	8	686
							737	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

03	69657	X	54623	-0-	-15034 B	-0-	50876	3	3747	9	N	3406	3420	0	28	8	417
04	65940	X	57136	-0-	-8804 B	-0-	53806	3	3330	9	N	3027	2751	0	42	8	651
05	60140	X	55883	-0-	-4257 B	-0-	52581	3	3302	9	N	3002	3081	0	13	8	559
06	58200	X	49678	-0-	-8522 B	-0-	46753	3	182	4	N	2494	2717	0	15	8	321
							2743	9									
07	59055	X	49564	-0-	-9491 B	-0-	46056	3	3508	9	N	3189	2817	0	12	8	681
08	59055	X	48714	-0-	-10341 B	-0-	45592	3	3122	9	N	2838	2989	1	46	8	484

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51660	X	43790	-0-	-7870	-0-	41875	3	1915	9	Y	1741	1906	1	35	8	213
10	50065	X	42490	-0-	-7575	-0-	41065	3	1425	9	Y	1295	665	0	706	1	115
													22	8			
11	48450	X	37238	-0-	-11212	-0-	35845	3	1393	9	Y	1266	1291	0	15	8	75
12	49414	X	32633	-0-	-16781 B	-0-	31485	3	1148	9	Y	1044	958	0	8	8	153
01	46035	X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351	3	1280	9	Y	1164	1051	0	178	1	74
													14	8			
02	42224	X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	1327	0	14	8	82
03	42501	X	30020	-0-	-12481 B	-0-	28968	3	1052	9	Y	956	958	0	18	8	62
04	37230	X	28385	-0-	-8845 B	-0-	27403	3	982	9	Y	893	810	0	22	8	123
05	35619	X	27524	-0-	-8095 B	-0-	26714	3	810	9	Y	736	762	0	9	8	88
06	34470	X	26598	-0-	-7872 B	-0-	25444	3	1154	9	Y	1049	1044	0	10	8	83
07	32240	X	25911	-0-	-6329 B	-0-	25046	3	865	9	Y	786	795	0	7	8	67
08	30008	X	25164	-0-	-4844 B	-0-	24239	3	925	9	Y	841	797	0	39	8	72

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

03	24118	X	20840	-0-	-3278 B	-0-	20599	3	241	9	Y	219	123	1	5	8	273
04	22950	X	21680	-0-	-1270 B	-0-	21447	3	233	9	Y	212	234	1	8	8	243
05	23715	X	21638	-0-	-2077 B	-0-	21367	3	271	9	Y	246	254	1	3	8	232
06	22950	X	20564	-0-	-2386 B	-0-	20384	3	180	9	Y	164	207	1	3	8	186
07	22413	X	20834	-0-	-1579 B	-0-	20630	3	204	9	Y	185	118	1	2	8	251
08	22413	X	20694	-0-	-1719 B	-0-	20490	3	204	9	Y	185	112	1	7	8	317

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

03	49507	X	49365	-0-	-142 B	-0-	2	1	47157	3	Y	2005	1907	0	19	8	249
							2206	9									
04	47910	X	46387	-0-	-1523 B	-0-	2	1	44347	3	Y	1853	1842	0	24	8	236
							2038	9									
05	48887	X	47978	-0-	-909 B	-0-	46065	3	9	4	Y	1731	1694	0	9	8	264
							1904	9									
06	47760	X	47336	-0-	-424 B	-0-	45416	3	102	4	Y	1653	1698	0	9	8	210
							1818	9									
07	49352	X	47454	-0-	-1898 B	-0-	45518	3	164	4	Y	1611	1595	0	7	8	219
							1772	9									
08	49352	X	46323	-0-	-3029 B	-0-	44335	3	64	4	Y	1749	1709	0	24	8	235
							1924	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62370	X	52273	-0-	-10097	-0-	47454	3	4819	9	Y	4381	4333	1	74	8	537
10	64449	X	53106	-0-	-11343	-0-	47998	3	5108	9	Y	4644	2285	0	2426	1	414
													56	8			
11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	42775	3	4478	9	Y	4071	4198	0	45	8	242
12	53878	X	40767	-0-	-13111 B	-0-	36986	3	3781	9	Y	3437	3153	0	23	8	503
01	53878	X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
													38	8			
02	50402	X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259
03	53103	X	41772	-0-	-11331 B	-0-	37934	3	3838	9	Y	3489	3471	0	51	8	226
04	47250	X	40101	-0-	-7149 B	-0-	36450	3	3651	9	Y	3319	3027	0	58	8	460
05	46252	X	40687	-0-	-5565 B	-0-	37563	3	3124	9	Y	2840	2936	0	23	8	341
06	52168	X	52168	-0-	-0- B	-0-	48227	3	3941	9	Y	3583	3637	0			287
07	50583	X	50583	-0-	-0- B	-0-	46487	3	4096	9	Y	3724	3691	0			320
08	41757	X	34514	-0-	-7243 B	-0-	31701	3	2813	9	Y	2557	2584	0	70	8	223

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

*09	45060	X	33452	-0-	-11608	-0-	31467	3	13	4	Y	1793	1639	1	22	8	390
							1972	9									
10	46562	X	35116	-0-	-11446	-0-	32961	3	30	4	Y	1932	835	0	980	1	491
							2125	9					16	8			
11	45060	X	33899	-0-	-11161	-0-	32082	3	1817	9	Y	1652	2143	0			-0-
12	37696	X	31147	-0-	-6549 B	-0-	29006	3	2141	9	Y	1946	1806	0	7	8	133
*01	35061	X	33378	-0-	-1683 B	-0-	30790	3	2588	9	Y	2353	2314	0	14	8	158
02	32857	X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228
03	35123	X	30681	-0-	-4442 B	-0-	28805	3	1876	9	Y	1705	1784	0			149
04	33900	X	30395	-0-	-3505 B	-0-	28535	3	1860	9	Y	1691	1702	0			138
05	32674	X	29629	-0-	-3045 B	-0-	28387	3	1242	9	Y	1129	1187	0	7	8	73
06	31620	X	27335	-0-	-4285 B	-0-	26148	3	1187	9	Y	1079	1067	0	8	8	77
07	32674	X	28358	-0-	-4316 B	-0-	25765	3	2593	9	Y	2357	2220	0	7	8	207
08	31403	X	27198	-0-	-4205 B	-0-	25925	3	1273	9	Y	1157	1182	0			182

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

*09	49410	X	39282	-0-	-10128	-0-	36281	3	13	4	Y	2716	2955	1	24	8	419
							2988	9									
10	51057	X	38592	-0-	-12465	-0-	35954	3	29	4	Y	2372	1004	0	1179	1	591
							2609	9					17	8			
11	48630	X	37086	-0-	-11544	-0-	35016	3	2070	9	Y	1882	2457	0	16	8	-0-
12	41385	X	33484	-0-	-7901 B	-0-	30866	3	2618	9	Y	2380	2207	0	8	8	165
*01	38254	X	36570	-0-	-1684 B	-0-	34136	3	2434	9	Y	2213	2213	0	16	8	149
02	35786	X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242
03	38254	X	34968	-0-	-3286 B	-0-	32339	3	2629	9	Y	2390	2405	0	20	8	207
04	37020	X	32611	-0-	-4409 B	-0-	30292	3	2319	9	Y	2108	2121	0	24	8	170
05	36084	X	32707	-0-	-3377 B	-0-	30328	3	2379	9	Y	2163	2184	0	10	8	139
06	34920	X	32442	-0-	-2478 B	-0-	30178	3	2264	9	Y	2058	2040	0	9	8	148
07	36084	X	30261	-0-	-5823 B	-0-	28316	3	1945	9	Y	1768	1753	0	8	8	155
08	34968	X	30177	-0-	-4791 B	-0-	27978	3	2199	9	Y	1999	1818	0	25	8	311

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

03	85653	X	70797	-0-	-14856 B	-0-	65510	3	131	4	Y	4687	4693	0	46	8	343
							5156	9									
04	76380	X	63601	-0-	-12779 B	-0-	59317	3	306	4	Y	3616	3677	0	48	8	234
							3978	9									
05	76043	X	63762	-0-	-12281 B	-0-	59604	3	82	4	Y	3705	3642	0	19	8	278
							4076	9									
06	73590	X	68950	-0-	-4640 B	-0-	64236	3	500	4	Y	3831	3857	0	20	8	232
							4214	9									
07	69037	X	59651	-0-	-9386 B	-0-	55725	3	64	4	Y	3511	3400	0	15	8	328
							3862	9									
08	69037	X	66907	-0-	-2130 B	-0-	62022	3	4885	9	Y	4441	4256	0	56	8	457

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105524	X	101658	-0-	-3866 B	-0-	93507	3	8151	9	N	7410	7271	1	67	8	266
04	102120	X	91214	-0-	-10906 B	-0-	83931	3	7283	9	N	6621	6428	1	78	8	381
05	93831	X	93831	-0-	-0- B	-0-	86653	3	278	4	N	6273	6058	1	33	8	563
							6900	9									
06	98370	X	83768	-0-	-14602 B	-0-	76665	3	1384	4	N	5199	5230	1	32	8	500
							5719	9									
07	101649	X	80398	-0-	-21251 B	-0-	73547	3	1118	4	N	5212	5065	1	21	8	626
							5733	9									
08	101649	X	80608	-0-	-21041 B	-0-	74504	3	675	4	N	4935	4914	1	5	8	642
							5429	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

03	47926	X	39229	-0-	-8697 B	-0-	37378	3	24	4	N	1661	1489	1	12	8	466
							1827	9									
04	46380	X	37627	-0-	-8753 B	-0-	36011	3	1616	9	N	1469	1474	1	14	8	447
05	44113	X	37624	-0-	-6489 B	-0-	35817	3	272	4	N	1395	1479	1	6	8	357
							1535	9									
06	42690	X	34193	-0-	-8497 B	-0-	31506	3	1257	4	N	1300	1111	1	6	8	540
							1430	9									
07	41168	X	34984	-0-	-6184 B	-0-	31798	3	1669	4	N	1379	1468	1	5	8	446
							1517	9									
08	39215	X	34056	-0-	-5159 B	-0-	32049	3	514	4	N	1357	1437	1	17	8	349
							1493	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

03	90830	X	75263	-0-	-15567 B	-0-	64360	3	882	4	N	9110	9537	1	83	8	940
							10021	9									
04	83142	X	83142	-0-	-0- B	-0-	72323	3	57	4	N	9784	9281	1	110	8	1333
							10762	9									
05	80817	X	19990	-0-	-60827 B	-0-	17478	3	158	4	N	2140	3119	1	10	8	344
							2354	9									
06	78210	X	-0-	-0-	-78210 B	-0-					N	6	6	8			344
07	85901	X	-0-	-0-	-85901 B	-0-					Y	-0-	91	0	253	1	-0-
08	85901	X	21953	-0-	-63948 B	-0-	19667	3	1023	4	Y	1148	369	0	534	1	33
							1263	9					212	8			

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

03	135873	X	106712	-0-	-29161 B	-0-	99628	3	7084	9	N	6440	6245	0	48	8	735
04	121470	X	101890	-0-	-19580 B	-0-	95441	3	6449	9	N	5863	5885	0	59	8	654
05	114483	X	104822	-0-	-9661 B	-0-	98411	3	6411	9	N	5828	6019	0	24	8	439
06	110790	X	99526	-0-	-11264 B	-0-	91915	3	1684	4	N	5388	5033	0	26	8	768
							5927	9									
07	105214	X	101997	-0-	-3217 B	-0-	96168	3	42	4	N	5261	5342	0	22	8	665
							5787	9									
*08	108278	X	108278	-0-	-0- B	-0-	102384	3	33	4	N	5328	5252	1	76	8	665
							5861	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58373 X	54270	-0-	-4103 B	-0-	2	1	50539	3	Y	3390	3288	0			426
						3729	9									
04	58530 X	53716	-0-	-4814 B	-0-	50231	3	3485	9	Y	3168	3185	0			409
05	60481 X	57190	-0-	-3291 B	-0-	53850	3	3340	9	Y	3036	2968	0	13	8	464
06	58530 X	48651	-0-	-9879 B	-0-	45859	3	2792	9	Y	2538	2669	0	11	8	322
07	54808 X	53999	-0-	-809 B	-0-	50996	3	3003	9	Y	2730	2669	0	11	8	372
08	54808 X	50951	-0-	-3857 B	-0-	48072	3	2879	9	Y	2617	2633	0			356

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	54002 X	49136	-0-	-4866 B	-0-	44771	3	1364	4	N	2728	2606	1	29	8	472
						3001	9									
04	49890 X	48031	-0-	-1859 B	-0-	45064	3	452	4	N	2286	2229	1	35	8	494
						2515	9									
05	49693 X	49095	-0-	-598 B	-0-	46440	3	293	4	N	2147	2190	1	14	8	437
						2362	9									
06	48090 X	46119	-0-	-1971 B	-0-	43815	3	125	4	N	1981	1849	1	15	8	554
						2179	9									
07	48701 X	46591	-0-	-2110 B	-0-	44084	3	376	4	N	1937	2193	1	12	8	286
						2131	9									
08	48701 X	44426	-0-	-4275 B	-0-	42190	3	216	4	N	1836	1624	1	39	8	459
						2020	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

*09	45750 X	34046	-0-	-11704	-0-	31741	3	11	4	Y	2085	2040	1	23	8	515
						2294	9									
*10	47275 X	33427	-0-	-13848	-0-	31792	3	25	4	Y	1464	709	0	832	1	417
						1610	9					21	8			
11	43260 X	32036	-0-	-11224	-0-	30474	3	1562	9	Y	1420	1837	0			-0-
12	37262 X	30002	-0-	-7260 B	-0-	27890	3	2112	9	Y	1920	1778	0	8	8	134
*01	33418 X	31025	-0-	-2393 B	-0-	29454	3	1571	9	Y	1428	1452	0	14	8	96
02	31262 X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807	3	1291	9	Y	1174	1121	0	12	8	137
03	33418 X	28275	-0-	-5143 B	-0-	26735	3	1540	9	Y	1400	1401	0	15	8	121
04	32040 X	27478	-0-	-4562 B	-0-	25935	3	1543	9	Y	1403	1392	0	19	8	113
05	30163 X	27468	-0-	-2695 B	-0-	25997	3	1471	9	Y	1337	1357	0	7	8	86
06	29190 X	25745	-0-	-3445 B	-0-	24359	3	1386	9	Y	1260	1249	0	7	8	90
07	27807 X	25504	-0-	-2303 B	-0-	24467	3	1037	9	Y	943	945	0	6	8	82
08	27807 X	25073	-0-	-2734 B	-0-	23784	3	1289	9	Y	1172	1053	0	20	8	181

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	43770	X	34791	-0-	-8979	-0-	32152	3	12	4	Y	2388	2396	1	26	8	391
							2627	9									
10	45229	X	34165	-0-	-11064	-0-	32057	3	28	4	Y	1891	819	0	962	1	482
							2080	9					19	8			
11	42450	X	32517	-0-	-9933	-0-	30663	3	1854	9	Y	1685	2167	0			-0-
12	36828	X	31785	-0-	-5043 B	-0-	29497	3	2288	9	Y	2080	1927	0	9	8	144
*01	33976	X	32573	-0-	-1403 B	-0-	30545	3	2028	9	Y	1844	1848	0	16	8	124
02	31784	X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054	3	1298	9	Y	1180	1165	0			139
03	33976	X	29068	-0-	-4908 B	-0-	27262	3	1806	9	Y	1642	1638	0			143
04	32520	X	28251	-0-	-4269 B	-0-	26604	3	1647	9	Y	1497	1518	0			122
05	31775	X	28189	-0-	-3586 B	-0-	26371	3	1818	9	Y	1653	1660	0	9	8	106
06	30450	X	26461	-0-	-3989 B	-0-	24687	3	1774	9	Y	1613	1594	0	9	8	116
07	30318	X	26198	-0-	-4120 B	-0-	24786	3	1412	9	Y	1284	1281	0	7	8	112
08	29202	X	26051	-0-	-3151 B	-0-	24247	3	1804	9	Y	1640	1494	0			258

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

03	11067	X	10898	-0-	-169 B	-0-	10826	3	72	9	N	65					431
04	12420	X	10238	-0-	-2182 B	-0-	10177	3	61	9	N	55	187	1			299
05	12834	X	7208	-0-	-5626 B	-0-	7150	3	58	9	N	53					352
06	12420	X	8922	-0-	-3498 B	-0-	8837	3	85	9	N	77					429
07	11532	X	7293	-0-	-4239 B	-0-	7226	3	67	9	N	61	185	1	1	8	304
08	10912	X	6561	-0-	-4351 B	-0-	6502	3	59	9	N	54					358

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

*02	132443	X	92467	-0-	-39976 B	-0-	85535	3	205	4	N	6115	6065	0	36	8	368
							6727	9									
03	141577	X	92443	-0-	-49134 B	-0-	85758	3	13	4	N	6065	6067	0	48	8	318
							6672	9									
04	116310	X	96051	-0-	-20259 B	-0-	88762	3	620	4	N	6063	5777	0	60	8	544
							6669	9									
05	103240	X	103240	-0-	-0- B	-0-	96044	3	488	4	N	6098	6208	0	24	8	410
							6708	9									
06	100956	X	100956	-0-	-0- B	-0-	93161	3	1634	4	N	5601	5460	0	26	8	525
							6161	9									
07	100409	X	92042	-0-	-8367 B	-0-	85737	3	826	4	N	4981	4934	0	20	8	552
							5479	9									
08	100409	X	94818	-0-	-5591 B	-0-	88207	3	571	4	N	5491	5390	1	73	8	580
							6040	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

03	96782	X	78914	-0-	-17868 B	-0-	73273	3	5641	9	N	5128	5163	1	59	8	354
04	93660	X	69576	-0-	-24084 B	-0-	64337	3	236	4	N	4548	4541	1	67	8	294
							5003	9									
05	85188	X	70882	-0-	-14306 B	-0-	65420	3	464	4	N	4544	4677	1	30	8	131
							4998	9									
06	76380	X	64602	-0-	-11778 B	-0-	59370	3	660	4	N	4156	4062	1	29	8	196
							4572	9									
07	78926	X	65748	-0-	-13178 B	-0-	61137	3	66	4	N	4132	3919	1	44	8	365
							4545	9									
08	78926	X	62592	-0-	-16334 B	-0-	58151	3	72	4	N	3972	3826	1	18	8	493
							4369	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	162930	X	139855	-0-	-23075	-0-	127491	3	12364	9	N	11240	83	0	10579	1	1717
													123	8			
10	168361	X	138647	-0-	-29714	-0-	126343	3	12304	9	N	11185	5515	0	6496	1	802
													89	8			
11	156000	X	126431	-0-	-29569	-0-	115726	3	9	4	N	9724	9745	0			781
							10696	9									
12	144460	X	118623	-0-	-25837 B	-0-	108928	3	66	4	N	8754	8867	0	41	8	627
							9629	9									
01	141050	X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825	3	600	4	N	8691	8724	0	61	8	533
							9560	9									
02	131950	X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881	3	115	4	N	8553	8502	0	63	8	521
							9408	9									
03	138632	X	120147	-0-	-18485 B	-0-	110878	3	9269	9	N	8426	8352	0	90	8	505
04	126420	X	113083	-0-	-13337 B	-0-	104138	3	401	4	N	7767	7457	0	98	8	717
							8544	9									
05	120156	X	116535	-0-	-3621 B	-0-	107713	3	178	4	N	7858	7831	0	41	8	703
							8644	9									
06	116280	X	112315	-0-	-3965 B	-0-	101999	3	2390	4	N	7205	7157	0	46	8	705
							7926	9									
07	113283	X	113283	-0-	-0- B	-0-	103943	3	1735	4	N	6914	6862	1	40	8	717
							7605	9									
*08	109436	X	109436	-0-	-0- B	-0-	101317	3	958	4	N	6510	6482	1	123	8	622
							7161	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

03	135625	X	105099	-0-	-30526 B	-0-	100486	3	4613	9	N	4194	4059	1	37	8	660
04	124800	X	98028	-0-	-26772 B	-0-	94034	3	26	4	N	3607	3528	1	42	8	697
							3968	9									
05	114266	X	104786	-0-	-9480 B	-0-	100416	3	488	4	N	3529	3697	1	17	8	512
							3882	9									
06	110580	X	98969	-0-	-11611 B	-0-	94926	3	770	4	N	2975	2773	1	18	8	696
							3273	9									
07	110019	X	97728	-0-	-12291 B	-0-	94199	3	415	4	N	2831	2926	1	16	8	585
							3114	9									
08	105090	X	93620	-0-	-11470 B	-0-	89900	3	716	4	N	2731	2766	1	48	8	502
							3004	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

03	117924	X	89006	-0-	-28918 B	-0-	84428	3	4578	9	N	4162	4145	0	28	8	254
04	114120	X	83013	-0-	-31107 B	-0-	78802	3	4211	9	N	3828	3706	0	35	8	341
05	98642	X	90297	-0-	-8345 B	-0-	86079	3	1	4	N	3834	3748	0	14	8	413
							4217	9									
06	95460	X	82955	-0-	-12505 B	-0-	79382	3	3573	9	N	3248	3278	0	14	8	369
07	90582	X	79860	-0-	-10722 B	-0-	76516	3	67	4	N	2979	2831	0	12	8	505
							3277	9									
08	90303	X	78769	-0-	-11534 B	-0-	75584	3	94	4	N	2810	2658	1	38	8	619
							3091	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90024 X	79343	-0-	-10681 B	-0-	67496	3	1555	4	N	9356	8923	1	73	8	712
						10292	9									
04	87120 X	83780	-0-	-3340 B	-0-	73397	3	118	4	N	9332	9019	1	90	8	935
						10265	9									
05	89807 X	73961	-0-	-15846 B	-0-	65213	3	8	4	N	7945	8534	1	33	8	313
						8740	9									
06	86910 X	80030	-0-	-6880 B	-0-	71027	3	3	4	N	8182	7959	1	39	8	497
						9000	9									
07	86583 X	74676	-0-	-11907 B	-0-	66087	3	8589	9	N	7808	7533	1	31	8	741
08	86583 X	80075	-0-	-6508 B	-0-	71381	3	8694	9	N	7904	8320	1	113	8	212

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

*03	96844 X	74216	-0-	-22628 B	-0-	62820	3	49	4	N	10315	9287	1	73	8	1234
						11347	9									
04	93960 X	92509	-0-	-1451 B	-0-	79811	3	275	4	N	11294	11037	1	101	8	1390
						12423	9									
05	94085 X	20768	-0-	-73317 B	-0-	18132	3	2636	9	N	2396	3397	1	9	8	380
06	91050 X	-0-	-0-	-91050 B	-0-					N	6	6	8			380
07	91264 X	10054	-0-	-81210 B	-0-	5306	3	894	4	Y	3504	3312	1	110	8	462
						3854	9									
08	91264 X	26114	-0-	-65150 B	-0-	19316	3	499	4	Y	5726	262	0	5442	1	273
						6299	9					211	8			

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

03	56203 X	48241	-0-	-7962 B	-0-	44237	3	4004	9	N	3640	3527	1	28	8	859
04	54390 X	45166	-0-	-9224 B	-0-	41414	3	3752	9	N	3411	3506	1	31	8	733
05	51181 X	45725	-0-	-5456 B	-0-	42235	3	7	4	N	3166	3293	1	13	8	593
						3483	9									
06	49530 X	42778	-0-	-6752 B	-0-	39306	3	226	4	N	2951	3248	1	14	8	282
						3246	9									
07	45570 X	42700	-0-	-2870 B	-0-	39421	3	15	4	N	2967	2733	1	11	8	505
						3264	9									
08	45570 X	38293	-0-	-7277 B	-0-	35336	3	2957	9	N	2688	2587	1	32	8	574

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

03	37789 X	27347	-0-	-10442 B	-0-	22866	3	4481	9	N	4074	3981	0	38	8	285
04	33210 X	25325	-0-	-7885 B	-0-	21257	3	4068	9	N	3698	3510	0	42	8	431
05	30132 X	24785	-0-	-5347 B	-0-	20852	3	2	4	N	3574	3680	0	17	8	308
						3931	9									
06	29160 X	22964	-0-	-6196 B	-0-	19173	3	114	4	N	3343	3092	0	18	8	541
						3677	9									
07	26877 X	21961	-0-	-4916 B	-0-	18648	3	4	4	N	3008	3306	0	14	8	229
						3309	9									
08	26877 X	22267	-0-	-4610 B	-0-	18718	3	3549	9	N	3226	2753	1	48	8	654

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

03	95054 X	95054	-0-	-0- B	-0-	81086	3	1366	4	N	11456	11616	1	82	8	704
						12602	9									
04	87990 X	84984	-0-	-3006 B	-0-	74385	3	171	4	N	9480	9377	1	93	8	714
						10428	9									
05	94994 X	94994	-0-	-0- B	-0-	82675	3	496	4	N	10748	11004	1	45	8	413
						11823	9									
06	87990 X	82945	-0-	-5045 B	-0-	72814	3	434	4	N	8815	8516	1	49	8	663
						9697	9									
07	92380 X	74144	-0-	-18236 B	-0-	64528	3	359	4	N	8415	8270	1	33	8	775
						9257	9									
08	92380 X	73388	-0-	-18992 B	-0-	65213	3	362	4	N	7103	7325	1	103	8	450
						7813	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	145667 X	135421	-0-	-10246 B	-0-	126957	3	153	4	N	7555	7684	0	58	8	456
						8311	9									
03	155713 X	131724	-0-	-23989 B	-0-	123836	3	7888	9	N	7171	7333	0	76	8	218
04	145740 X	117689	-0-	-28051 B	-0-	110293	3	81	4	N	6650	6458	0	91	8	319
						7315	9									
05	150598 X	127909	-0-	-22689 B	-0-	120234	3	259	4	N	6742	6549	0	40	8	472
						7416	9									
06	145740 X	122862	-0-	-22878 B	-0-	114360	3	1833	4	N	6063	6070	0	44	8	421
						6669	9									
07	131905 X	121653	-0-	-10252 B	-0-	114728	3	532	4	N	5812	5828	0	36	8	369
						6393	9									
08	131719 X	120114	-0-	-11605 B	-0-	113832	3	366	4	N	5378	5168	1	115	8	464
						5916	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

03	194122 X	8358	-0-	-185764 B	-0-	7620	3	738	9	N	671	924	1	4	8	691
04	193920 X	193920	-0-	-0- B	-0-	180164	3	115	4	N	12401	10329	0	2314	1	354
						13641	9					95	8			
05	186178 X	186178	-0-	-0- B	-0-	173571	3	789	4	N	10744	9722	0	43	8	1333
						11818	9									
06	176412 X	176412	-0-	-0- B	-0-	161552	3	4161	4	N	9726	10484	0	45	8	530
						10699	9									
07	200384 X	167723	-0-	-32661 B	-0-	150153	3	8067	4	N	8639	8572	0	37	8	560
						9503	9									
08	200384 X	169626	-0-	-30758 B	-0-	157922	3	2202	4	N	8638	8350	1	121	8	727
						9502	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

*09	103980 X	74568	-0-	-29412	-0-	67528	3	7040	9	N	6400	6631	1	52	8	439
10	107446 X	60796	-0-	-46650	-0-	56323	3	4473	9	N	4066	3811	1	30	8	664
11	103980 X	62393	-0-	-41587	-0-	57953	3	4440	9	N	4036	4398	1	24	8	278
*12	107446 X	57528	-0-	-49918 B	-0-	53396	3	4132	9	N	3756	3455	1	16	8	563
01	94767 X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042	3	4220	9	N	3836	3692	1	28	8	679
02	72036 X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767	3	3392	9	N	3084	3320	1	23	8	420
03	64480 X	48685	-0-	-15795 B	-0-	45445	3	3240	9	N	2945	2685	1	29	8	651
04	62400 X	45906	-0-	-16494 B	-0-	42934	3	2972	9	Y	2702	3092	0	34	8	227
05	60264 X	43561	-0-	-16703 B	-0-	40566	3	2995	9	Y	2723	2632	0	13	8	305
06	58320 X	39035	-0-	-19285 B	-0-	36389	3	2646	9	Y	2405	2424	0	13	8	273
07	47585 X	38223	-0-	-9362 B	-0-	35706	3	2517	9	Y	2288	2255	0	13	8	293
08	47585 X	34341	-0-	-13244 B	-0-	32383	3	1958	9	Y	1780	1696	0	36	8	341

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

03	152799 X	112689	-0-	-40110 B	-0-	105166	3	33	4	N	6809	7029	0	48	8	192
						7490	9									
04	130350 X	115773	-0-	-14577 B	-0-	107956	3	382	4	N	6759	6548	0	66	8	337
						7435	9									
05	132494 X	119050	-0-	-13444 B	-0-	111341	3	503	4	N	6551	6351	0	27	8	510
						7206	9									
06	128220 X	116725	-0-	-11495 B	-0-	107708	3	2482	4	N	5941	6084	0	30	8	337
						6535	9									
07	118575 X	112765	-0-	-5810 B	-0-	105823	3	665	4	N	5706	5555	0	24	8	464
						6277	9									
08	118575 X	113819	-0-	-4756 B	-0-	107164	3	560	4	N	5541	5430	1	78	8	497
						6095	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60679	X	60679	-0-	-0-		-0-	48192	3	12487	9	Y	11352	11622	1	94	8	1333
10	62601	X	62601	-0-	-0-		-0-	50359	3	169	4	Y	10975	10863	1	71	8	1374
								12073	9									
11	54564	X	54564	-0-	-0-		-0-	43900	3	184	4	Y	9527	9942	1	56	8	903
								10480	9									
12	45880	X	45880	-0-	-0-	B	-0-	37405	3	112	4	Y	7603	7183	1	28	8	1295
								8363	9									
01	48608	X	48608	-0-	-0-	B	-0-	3	1	39353	3	Y	8411	8357	1	53	8	1296
								9252	9									
*02	45409	X	45409	-0-	-0-	B	-0-	37691	3	89	4	Y	6935	7590	1	50	8	591
								7629	9									
*03	44857	X	43736	-0-	-1121	B	-0-	2	1	36413	3	Y	6655	5888	1	63	8	1295
								7321	9									
04	43410	X	37374	-0-	-6036	B	-0-	41	1	30659	3	Y	5977	6696	1	72	8	504
								99	4	6575	9							
05	44857	X	39130	-0-	-5727	B	-0-	93	1	32014	3	Y	6273	6206	1	27	8	544
								123	4	6900	9							
06	43410	X	33917	-0-	-9493	B	-0-	44	1	27430	3	Y	5398	5144	1	7	8	791
								505	4	5938	9							
07	43214	X	31239	-0-	-11975	B	-0-	37	1	25511	3	Y	4834	5107	1	20	8	498
								374	4	5317	9							
08	43214	X	33817	-0-	-9397	B	-0-	29	1	27784	3	Y	5333	4786	1	67	8	978
								138	4	5866	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

03	151993	X	100568	-0-	-51425	B	-0-	93811	3	188	4	Y	5972	5982	0	50	8	437
								6569	9									
04	121470	X	94530	-0-	-26940	B	-0-	87754	3	452	4	Y	5749	5747	0	66	8	373
								6324	9									
05	106051	X	90145	-0-	-15906	B	-0-	84478	3	116	4	Y	5046	5016	0	24	8	379
								5551	9									
06	102630	X	82464	-0-	-20166	B	-0-	76771	3	598	4	Y	4632	4709	0	22	8	280
								5095	9									
07	100564	X	81221	-0-	-19343	B	-0-	76284	3	88	4	Y	4408	4257	0	19	8	412
								4849	9									
08	100564	X	76608	-0-	-23956	B	-0-	71974	3	4634	9	Y	4213	4143	0	48	8	434

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

03	172143	X	48662	-0-	-123481	B	-0-	45835	3	3	4	N	2567	2613	1	15	8	360
								2824	9									
04	166590	X	156479	-0-	-10111	B	-0-	148309	3	226	4	N	7222	7154	1	93	8	335
								7944	9									
05	150474	X	149306	-0-	-1168	B	-0-	140614	3	1346	4	N	6678	6594	1	31	8	388
								7346	9									
06	145620	X	133940	-0-	-11680	B	-0-	124312	3	3134	4	N	5904	5950	1	32	8	310
								6494	9									
07	161696	X	125657	-0-	-36039	B	-0-	115977	3	3804	4	N	5342	5044	1	25	8	583
								5876	9									
08	161696	X	128511	-0-	-33185	B	-0-	121846	3	1139	4	N	5024	4912	1	84	8	611
								5526	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
03	77531	X	46408	-0-	-31123 B	-0-	43110	3	3298	9	N	2998	2387	1	27	8	1135
04	66870	X	43708	-0-	-23162 B	-0-	40415	3	3293	9	N	2994	2977	0	543	1	578
													31	8			
05	55242	X	41963	-0-	-13279 B	-0-	39005	3	2958	9	N	2689	2461	0	11	8	795
06	53460	X	38351	-0-	-15109 B	-0-	35749	3	2602	9	N	2365	2257	0	13	8	890
07	48763	X	37461	-0-	-11302 B	-0-	34755	3	115	4	N	2355	2739	0	11	8	495
							2591	9									
08	46407	X	35095	-0-	-11312 B	-0-	32555	3	44	4	N	2269	2007	1	34	8	723
							2496	9									

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	94830	X	25775	-0-	-69055	-0-	23492	3	2283	9	N	2075	2409	1	23	8	827
10	97991	X	97267	-0-	-724	-0-	88379	3	8888	9	N	8080	8174	1	48	8	685
11	94830	X	94674	-0-	-156	-0-	86528	3	8146	9	N	7405	6912	1	44	8	1134
*12	97991	X	70655	-0-	-27336 B	-0-	64695	3	5960	9	N	5418	5683	1	19	8	850
01	97991	X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
02	91524	X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583
03	97836	X	59814	-0-	-38022 B	-0-	55135	3	4679	9	N	4254	4248	1	34	8	555
04	94680	X	56920	-0-	-37760 B	-0-	52329	3	4591	9	Y	4174	4342	0	36	8	351
05	80538	X	54974	-0-	-25564 B	-0-	50784	3	4190	9	Y	3809	3718	0	15	8	427
06	77940	X	48955	-0-	-28985 B	-0-	45363	3	3592	9	Y	3265	3306	0	15	8	371
07	68789	X	47577	-0-	-21212 B	-0-	43752	3	3825	9	Y	3477	3389	0	13	8	446
08	59799	X	45939	-0-	-13860 B	-0-	42247	3	3692	9	Y	3356	3113	0	40	8	649

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
03	115875	X	115875	-0-	-0- B	-0-	95145	3	244	4	N	18624	18929	1	125	8	925
							20486	9									
04	110035	X	110035	-0-	-0- B	-0-	91464	3	243	4	N	16662	16016	1	148	8	1423
							18328	9									
05	124017	X	124017	-0-	-0- B	-0-	104142	3	382	4	N	17721	17858	1	61	8	1225
							19493	9									
06	117956	X	117956	-0-	-0- B	-0-	99454	3	401	4	N	16455	16590	1	71	8	1019
							18101	9									
07	113212	X	112824	-0-	-388 B	-0-	94695	3	889	4	N	15673	15339	1	107	8	1246
							17240	9									
08	113212	X	102279	-0-	-10933 B	-0-	85412	3	1406	4	N	14055	14283	1	164	8	854
							15461	9									

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	125460	X	95474	-0-	-29986	-0-	88372	3	7102	9	N	6456	6087	1	44	8	884
10	129642	X	82758	-0-	-46884	-0-	75445	3	7313	9	N	6648	6907	1	41	8	584
11	125460	X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	38	8	520
12	129642	X	74156	-0-	-55486 B	-0-	68813	3	5343	9	N	4857	4578	1	16	8	783
01	120280	X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	28	8	494
02	92452	X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	23	8	612
03	85901	X	58347	-0-	-27554 B	-0-	54759	3	3588	9	N	3262	3130	1	29	8	715
04	83130	X	53997	-0-	-29133 B	-0-	50091	3	3906	9	Y	3551	3935	0	32	8	299
05	77934	X	51196	-0-	-26738 B	-0-	47868	3	3328	9	Y	3025	2972	0	13	8	339
06	75420	X	46064	-0-	-29356 B	-0-	43162	3	2902	9	Y	2638	2664	0	13	8	300
07	59055	X	45376	-0-	-13679 B	-0-	42504	3	2872	9	Y	2611	2565	0	11	8	335
08	58342	X	43280	-0-	-15062 B	-0-	40051	3	3229	9	Y	2935	2668	0	34	8	568

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111444	X	111444	-0-	-0- B	-0-	87070	3	1096	4	N	21162	21502	1	121	8	1263
							23278	9									
04	100916	X	100916	-0-	-0- B	-0-	81054	3	1	4	N	18055	17581	1	131	8	1606
							19861	9									
05	119725	X	119725	-0-	-0- B	-0-	97306	3	22419	9	N	20381	21008	1	58	8	921
*06	102524	X	102524	-0-	-0- B	-0-	83160	3	955	4	N	16735	16651	1	62	8	943
							18409	9									
*07	110856	X	108713	-0-	-2143 B	-0-	86096	3	2942	4	N	17886	17837	1	51	8	941
							19675	9									
08	110856	X	99220	-0-	-11636 B	-0-	74974	3	5731	4	N	16832	16899	1	158	8	716
							18515	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

03	114483	X	99064	-0-	-15419 B	-0-	80516	3	18548	9	N	16862	16796	1	97	8	988
04	115022	X	115022	-0-	-0- B	-0-	93352	3	21670	9	N	19700	18495	1	164	8	2029
05	115511	X	115511	-0-	-0- B	-0-	94470	3	27	4	N	19104	19635	1	70	8	1428
							21014	9									
06	110790	X	108805	-0-	-1985 B	-0-	89275	3	29	4	N	17728	18591	1	72	8	493
							19501	9									
07	118854	X	106094	-0-	-12760 B	-0-	87079	3	19015	9	N	17286	16117	1	56	8	1606
08	118854	X	102054	-0-	-16800 B	-0-	85578	3	16476	9	N	14978	15364	1	173	8	1047

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

*03	129549	X	91199	-0-	-38350 B	-0-	73936	3	364	4	N	15363	15194	1	102	8	1077
							16899	9									
04	125370	X	107204	-0-	-18166 B	-0-	86796	3	1059	4	N	17590	16845	1	151	8	1671
							19349	9									
05	129549	X	112895	-0-	-16654 B	-0-	92772	3	257	4	N	18060	18028	1	54	8	1649
							19866	9									
06	118710	X	107812	-0-	-10898 B	-0-	89260	3	94	4	N	16780	16839	1	69	8	1521
							18458	9									
07	106795	X	93198	-0-	-13597 B	-0-	77088	3	360	4	N	14318	14732	1	43	8	1064
							15750	9									
08	106795	X	103160	-0-	-3635 B	-0-	85609	3	366	4	N	15623	15095	1	190	8	1402
							17185	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

03	103261	X	97280	-0-	-5981 B	-0-	83309	3	13971	9	N	12701	13079	1	87	8	756
04	99930	X	95240	-0-	-4690 B	-0-	81979	3	3	4	N	12053	11134	1	114	8	1561
							13258	9									
05	106124	X	106124	-0-	-0- B	-0-	92294	3	87	4	N	12494	13053	1	47	8	955
							13743	9									
06	99930	X	92306	-0-	-7624 B	-0-	79516	3	1218	4	N	10520	10240	1	42	8	1193
							11572	9									
07	111011	X	97050	-0-	-13961 B	-0-	84350	3	1711	4	N	9990	9275	1	46	8	1862
							10989	9									
08	106113	X	102244	-0-	-3869 B	-0-	89811	3	803	4	N	10573	11652	1	159	8	624
							11630	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149333	X	149333	-0-	-0-	B	-0-	117455	3	356	4	N	28656	27682	1	173	8	2030
								31522	9									
04	164666	X	164666	-0-	-0-	B	-0-	131276	3	74	4	N	30287	30806	1	212	8	1299
								33316	9									
05	179901	X	179901	-0-	-0-	B	-0-	145068	3	34833	9	N	31666	31919	1	107	8	939
06	130565	X	130565	-0-	-0-	B	-0-	105340	3	188	4	N	22761	22128	1	104	8	1468
								25037	9									
07	170159	X	131329	-0-	-38830	B	-0-	104697	3	681	4	N	23592	24022	1	67	8	971
								25951	9									
08	179893	X	141996	-0-	-37897	B	-0-	113061	3	1470	4	N	24968	25030	1	276	8	633
								27465	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

03	187767	X	115328	-0-	-72439	B	-0-	107491	3	250	4	N	6897	6663	1	39	8	649
								7587	9									
04	181710	X	122379	-0-	-59331	B	-0-	114390	3	41	4	N	7225	7199	1	54	8	621
								7948	9									
05	176855	X	126910	-0-	-49945	B	-0-	118800	3	486	4	N	6931	6866	1	23	8	663
								7624	9									
06	171150	X	120602	-0-	-50548	B	-0-	111851	3	1963	4	N	6171	5966	1	25	8	843
								6788	9									
07	139748	X	116997	-0-	-22751	B	-0-	107836	3	2306	4	N	6232	6083	1	19	8	973
								6855	9									
08	126914	X	94360	-0-	-32554	B	-0-	87596	3	1401	4	N	4875	4728	1	51	8	1069
								5363	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

*09	391466	X	291947	-0-	-99519		-0-	269706	3	22241	9	N	20219	20824	1			694
10	291587	X	291587	-0-	-0-		-0-	269766	3	21821	9	N	19837	19873	1			658
11	272455	X	272455	-0-	-0-		-0-	252613	3	19842	9	N	18038	17995	1	2	8	699
12	215628	X	215628	-0-	-0-	B	-0-	200943	3	14685	9	N	13350	12925	1			1124
01	209936	X	209936	-0-	-0-	B	-0-	195317	3	14619	9	N	13290	12860	1			1554
02	206107	X	206107	-0-	-0-	B	-0-	193418	3	12689	9	N	11535	11954	1	76	8	1059
03	208506	X	197747	-0-	-10759	B	-0-	185450	3	12297	9	N	11179	11516	1	92	8	630
04	201780	X	184099	-0-	-17681	B	-0-	172777	3	11322	9	N	10293	9994	1	106	8	823
05	208506	X	137768	-0-	-70738	B	-0-	128909	3	55	4	N	8004	7736	1	33	8	1058
								8804	9									
06	201780	X	161988	-0-	-39792	B	-0-	149016	3	3240	4	N	8847	9047	1	44	8	814
								9732	9									
07	208506	X	166768	-0-	-41738	B	-0-	147283	3	9815	4	N	8791	8331	1	36	8	1238
								9670	9									
08	197749	X	170384	-0-	-27365	B	-0-	156243	3	4986	4	N	8323	8323	1	93	8	1145
								9155	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 9155 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		47908	-0-	47908	B	47908	31289	3	1916	4	N	13366	11591	1	53	8	1722
								14703	9									
08	SHUT IN		36743	-0-	36743	B	84651	27543	3	187	4	N	8194	8669	1	79	8	1168
								9013	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237424 X	237424	-0-	-0- B	-0-	222389	3	20	4	N	13650	12662	1	59	8	929
						15015	9									
06	311530 X	311530	-0-	-0- B	-0-	289942	3	2	4	N	19624	5582	0	14219	1	675
						21586	9					77	8			
07	321601 X	321601	-0-	-0- B	-0-	296921	3	24680	9	N	22436	22344	1	71	8	696
*08	312887 X	312887	-0-	-0- B	-0-	283310	3	29577	9	N	26888	26528	1	237	8	819

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

03	224076 X	224076	-0-	-0- B	-0-	203634	3	20442	9	N	18584	17892	0	696	1	899
												116	8			
04	207525 X	207525	-0-	-0- B	-0-	189215	3	194	4	N	16469	16531	0	133	8	704
						18116	9									
05	211365 X	211365	-0-	-0- B	-0-	194657	3	211	4	N	14997	14946	0	52	8	703
						16497	9									
06	128012 X	128012	-0-	-0- B	-0-	116800	3	661	4	N	9592	9565	0	35	8	695
						10551	9									
07	122766 X	122766	-0-	-0- B	-0-	112267	3	316	4	N	9257	9526	0	29	8	397
						10183	9									
*08	157077 X	157077	-0-	-0- B	-0-	143781	3	1208	4	N	10989	10815	1	121	8	450
						12088	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8848 PERF. N/A

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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	18349	-0-	18349 B	18349	13626	3	324	4	Y	3999	3455	1			544
						4399	9									
08	SHUT IN	89626	-0-	89626 B	107975	68393	3	505	4	Y	18844	847	0	17609	1	931
						20728	9					1	8			

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	26105	-0-	26105 B	26105	20823	3	574	4	Y	4280	3698	1			582
						4708	9									
*08	155724 X	129619	-0-	-26105 B	-0-	105369	3	808	4	Y	21311	956	0	19883	1	1053
						23442	9					1	8			

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	30316	-0-	30316 B	30316	21923	3	720	4	Y	6975	6026	1			949
						7673	9									
*08	125183 X	94867	-0-	-30316 B	-0-	72781	3	1010	4	Y	19160	879	0	18282	1	947
						21076	9					1	8			

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

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

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	12178	-0-	12178 B	12178	8583	3	23	4	N	3247	2195	1	43	8	1009
						3572	9									
05	0	139543	-0-	139543 B	151721	102928	3	828	4	N	32534	32445	1	89	8	1009
						35787	9									
06	0	143157	-0-	143157 B	294878	99828	3	6169	4	N	33782	33685	1	89	8	1017
						37160	9									
07	0	140707	-0-	140707 B	435585	96822	3	10324	4	N	30510	29799	1	76	8	1652
						33561	9									
*08	576287 X	140702	-0-	-435585 B	-0-	106362	3	3217	4	N	28294	29050	1	207	8	689
						31123	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

07	0	33299	-0-	33299 B	33299	27014	3	884	4	Y	4910	1205	0	3349	1	305
						5401	9					51	8			
08	0	100793	-0-	100793 B	134092	83649	3	1047	4	Y	14634	5809	0	8403	1	510
						16097	9					217	8			

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

07	0	46380	-0-	46380 B	46380	35023	3	884	4	Y	9521	2349	0	6527	1	594
						10473	9					51	8			
08	0	107203	-0-	107203 B	153583	83174	3	1053	4	Y	20887	8392	0	12140	1	731
						22976	9					218	8			

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

07	0	44002	-0-	44002 B	44002	36096	3	884	4	Y	6384	1571	0	4365	1	397
						7022	9					51	8			
08	0	136384	-0-	136384 B	180386	113046	3	1055	4	Y	20257	8063	0	11663	1	709
						22283	9					219	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3548 X	3548	-0-	-0- B	-0-	2491	3	929	4	N	116	180	1			350
						128	9									
04	18722 X	18722	-0-	-0- B	-0-	17512	3	1210	9	N	1100	1058	1			392
05	20895 X	20895	-0-	-0- B	-0-	18967	3	814	4	N	1013	868	1			537
						1114	9									
06	18660 X	16674	-0-	-1986 B	-0-	15095	3	712	4	N	788	877	1			448
						867	9									
07	19344 X	16874	-0-	-2470 B	-0-	14952	3	1055	4	N	788	866	1			370
						867	9									
08	20894 X	20589	-0-	-305 B	-0-	19354	3	168	4	N	970	739	1			601
						1067	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	9754 X	9754	-0-	-0- B	-0-	5844	3	3347	4	N	512	359	1			439
						563	9									
04	17212 X	17212	-0-	-0- B	-0-	7493	3	8951	4	N	698	551	1			586
						768	9									
05	8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-	6228	3	1758	4	N	362	542	1			406
						398	9									
06	3000 X	-0-	-0-	-3000 B	-0-					N	-0-					406
07	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					406
*08	6592 X	6592	-0-	-0- B	-0-	270	1	5791	3	N	301					707
						200	4	331	9							

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

03	5690 X	5690	-0-	-0- B	-0-	118	1	4438	3	N	713	526	1			614
						350	4	784	9							
04	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	16	1	4724	3	N	632	701	1			545
						1795	4	695	9							
05	7480 X	7480	-0-	-0- B	-0-	6740	3	50	4	N	627	694	1			478
						690	9									
06	6969 X	6969	-0-	-0- B	-0-	6329	3	640	9	N	582	692	1			368
07	7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-	6412	3	639	9	N	581	354	1			595
*08	6861 X	6861	-0-	-0- B	-0-	6007	3	250	4	N	549	345	1			799
						604	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

03	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	5329	3	469	4	Y	396					636
						436	9									
04	5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	4435	3	925	4	Y	345	701	1			280
						380	9									
05	5797 X	2091	-0-	-3706 B	-0-	1745	3	208	4	Y	125	173	1			232
						138	9									
06	5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	5188	3	282	4	Y	284					516
						312	9									
07	6213 X	6213	-0-	-0- B	-0-	5650	3	232	4	Y	301	345	1			472
						331	9									
*08	5897 X	5897	-0-	-0- B	-0-	5371	3	195	4	Y	301	365	1			408
						331	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13174	X	13174	-0-	-0- B	-0-	11505	3	991	4	Y	616	527	1			929
							678	9									
04	12437	X	12437	-0-	-0- B	-0-	10430	3	1380	4	Y	570	761	1			738
							627	9									
05	12261	X	12261	-0-	-0- B	-0-	10336	3	1269	4	Y	596	559	1			775
							656	9									
06	12660	X	11035	-0-	-1625 B	-0-	9871	3	566	4	Y	544	930	1			389
							598	9									
07	13175	X	11401	-0-	-1774 B	-0-	10179	3	600	4	Y	565	376	1			578
							622	9									
08	13175	X	11448	-0-	-1727 B	-0-	10479	3	364	4	Y	550	558	1			572
							605	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	848	3	121	4	Y	13	351	1			291
							14	9									
04	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6909	3	89	9	Y	81					372
05	13196	X	13196	-0-	-0- B	-0-	13163	3	33	9	Y	30					402
06	12542	X	12542	-0-	-0- B	-0-	12492	3	50	9	Y	45					447
07	11726	X	11726	-0-	-0- B	-0-	11682	3	44	9	Y	40					487
*08	13206	X	1713	-0-	-11493 B	-0-	1671	3	42	9	Y	38					525

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

03	9106	X	9106	-0-	-0- B	-0-	220	1	6201	3	N	1495	1477	1					971
							1040	4	1645	9									
04	11689	X	11689	-0-	-0- B	-0-	825	1	6908	3	N	2051	2249	1					773
							1700	4	2256	9									
05	10440	X	10440	-0-	-0- B	-0-	930	1	7370	3	N	1582	1428	1					927
							400	4	1740	9									
06	9240	X	9240	-0-	-0- B	-0-	870	1	6882	3	N	1353	1109	1					1171
							1488	9											
07	14690	X	14690	-0-	-0- B	-0-	840	1	10981	3	N	2154	2629	1	1	8			695
							500	4	2369	9									
*08	13236	X	13236	-0-	-0- B	-0-	900	1	8773	3	N	2148	1715	1	5	8			1123
							1200	4	2363	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122034	X	122034	-0-	-0- B	-0-	106000	3	8100	4	N	7213	7260	0			909
							7934	9									
04	108568	X	108568	-0-	-0- B	-0-	90371	3	12300	4	N	5361	5954	0			316
							5897	9									
05	136307	X	111660	-0-	-24647 B	-0-	103457	3	1900	4	N	5730	5581	0			465
							6303	9									
06	131910	X	99434	-0-	-32476 B	-0-	91781	3	2200	4	N	4957	4607	0			815
							5453	9									
07	108798	X	108798	-0-	-0- B	-0-	101384	3	2600	4	N	4376	4391	0	2	8	798
							4814	9									
*08	121056	X	121056	-0-	-0- B	-0-	30	1	107582	3	N	4767	4867	0	16	8	682
							8200	4	5244	9							

ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

03	112220	X	101411	-0-	-10809 B	-0-	356	3	96238	4	N	4379	4233	1			591
							4817	9									
04	98430	X	72014	-0-	-26416 B	-0-	41866	3	26125	4	N	3657	3346	1			902
							4023	9									
05	101711	X	67204	-0-	-34507 B	-0-	62637	3	566	4	N	3637	3900	1			639
							4001	9									
06	98430	X	52895	-0-	-45535 B	-0-	49695	3	128	4	N	2793	2884	1			548
							3072	9									
07	68727	X	59985	-0-	-8742 B	-0-	54671	3	1606	4	N	3371	2990	1			929
							3708	9									
08	68727	X	66460	-0-	-2267 B	-0-	60959	3	1654	4	N	3497	3787	1			639
							3847	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

03	58652	X	45773	-0-	-12879 B	-0-	422	3	43262	4	N	1899	1648	1			907
							2089	9									
04	55590	X	37201	-0-	-18389 B	-0-	19565	3	15672	4	N	1785	2067	1			625
							1964	9									
05	57443	X	30836	-0-	-26607 B	-0-	28496	3	364	4	N	1796	1756	1			665
							1976	9									
06	55590	X	27093	-0-	-28497 B	-0-	25357	3	1736	9	N	1578	1551	1			692
07	54188	X	28562	-0-	-25626 B	-0-	26426	3	396	4	N	1582	1531	1			743
							1740	9									
08	45787	X	29474	-0-	-16313 B	-0-	27006	3	664	4	N	1640	1991	1			392
							1804	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

03	89466	X	55530	-0-	-33936 B	-0-	49776	3	2450	4	N	3004	2959	1			839
							3304	9									
04	73530	X	52092	-0-	-21438 B	-0-	48308	3	607	4	N	2888	3145	1			582
							3177	9									
05	63767	X	51442	-0-	-12325 B	-0-	45825	3	2255	4	N	3056	2924	1			714
							3362	9									
06	61710	X	47011	-0-	-14699 B	-0-	42787	3	1625	4	N	2363	2432	1			645
							2599	9									
07	56420	X	46194	-0-	-10226 B	-0-	41491	3	1973	4	N	2482	2407	1			720
							2730	9									
08	55521	X	37101	-0-	-18420 B	-0-	33702	3	1571	4	N	1662	1571	1			811
							1828	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD 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
03	29109 X	530	-0-	-28579 B	-0-	450	4	80	9	Y	73					504
04	36210 X	-0-	-0-	-36210 B	-0-					Y	7					511
05	37417 X	22264	-0-	-15153 B	-0-	180	1	17888	3	Y	2980	3090	1	91	8	310
						918	4	3278	9							
06	42937 X	42937	-0-	-0- B	-0-	567	1	34330	3	Y	6932	7079	1	4	8	159
						415	4	7625	9							
07	37976 X	37976	-0-	-0- B	-0-	68	1	29902	3	Y	7090	7078	1			171
						207	4	7799	9							
*08	39521 X	39521	-0-	-0- B	-0-	31268	3	745	4	Y	6825	6860	1	10	8	126
						7508	9									

ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

03	112561 X	105334	-0-	-7227 B	-0-	100692	4	4642	9	Y	4220	3913	1			870
04	102600 X	72641	-0-	-29959 B	-0-	45798	3	22671	4	Y	3793	3732	1			931
						4172	9									
05	106020 X	63120	-0-	-42900 B	-0-	58737	3	403	4	Y	3618	3835	1			714
						3980	9									
06	102600 X	58150	-0-	-44450 B	-0-	54480	3	84	4	Y	3260	3411	1			563
						3586	9									
07	63984 X	57760	-0-	-6224 B	-0-	52814	3	1429	4	Y	3197	3147	1			613
						3517	9									
08	63984 X	53837	-0-	-10147 B	-0-	49047	3	1416	4	Y	3067	3015	1			665
						3374	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

03	78789 X	78789	-0-	-0- B	-0-	73323	4	5466	9	Y	4969	4988	1			656
04	73838 X	73838	-0-	-0- B	-0-	41907	3	27037	4	Y	4449	4534	1			571
						4894	9									
05	72204 X	72204	-0-	-0- B	-0-	66624	3	501	4	Y	4617	4637	1			551
						5079	9									
06	65423 X	65423	-0-	-0- B	-0-	60625	3	97	4	Y	4274	4421	1			404
						4701	9									
07	78802 X	66236	-0-	-12566 B	-0-	59910	3	1779	4	Y	4134	4101	1			437
						4547	9									
08	78802 X	62001	-0-	-16801 B	-0-	56928	3	1142	4	Y	3574	3651	1			360
						3931	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

03	113243 X	61299	-0-	-51944 B	-0-	54682	3	2519	4	Y	3725	3727	1			851
						4098	9									
04	87660 X	53465	-0-	-34195 B	-0-	49234	3	608	4	Y	3294	3508	1			637
						3623	9									
05	76756 X	51790	-0-	-24966 B	-0-	46321	3	1953	4	Y	3196	3164	1			669
						3516	9									
06	74280 X	47414	-0-	-26866 B	-0-	43081	3	1196	4	Y	2852	2780	1			741
						3137	9									
07	58187 X	46497	-0-	-11690 B	-0-	42344	3	1054	4	Y	2817	2805	1			753
						3099	9									
08	58187 X	45150	-0-	-13037 B	-0-	41340	3	792	4	Y	2744	2120	1			1377
						3018	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	163526 X	163526	-0-	-0- B	-0-	157883 4	5643 9	N	5130	4933 1		944
04	112338 X	112338	-0-	-0- B	-0-	914 1	48383 3	N	4516	4229 1		1231
						58073 4	4968 9					
05	84995 X	84995	-0-	-0- B	-0-	964 1	78603 3	N	4259	4559 1		931
						743 4	4685 9					
06	72512 X	72512	-0-	-0- B	-0-	881 1	67448 3	N	3803	3977 1	6 8	751
						4183 9						
07	97774 X	69468	-0-	-28306 B	-0-	894 1	57368 3	N	3729	3492 1		988
						7104 4	4102 9					
08	97774 X	67700	-0-	-30074 B	-0-	901 1	59746 3	N	3605	3514 1		1079
						3087 4	3966 9					

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

03	138249 X	138249	-0-	-0- B	-0-	121032 3	5572 4	Y	10586	10208 1		1227
						11645 9						
04	122510 X	122510	-0-	-0- B	-0-	107985 3	5455 4	Y	8245	8444 1		1028
						9070 9						
05	105097 X	105097	-0-	-0- B	-0-	92331 3	5364 4	Y	6729	6478 1		1279
						7402 9						
06	89608 X	89608	-0-	-0- B	-0-	80774 3	2411 4	Y	5839	5831 1		1287
						6423 9						
07	138260 X	88198	-0-	-50062 B	-0-	80510 3	1796 4	Y	5356	5979 1		664
						5892 9						
08	138260 X	85416	-0-	-52844 B	-0-	78761 3	1177 4	Y	4980	4608 1		1036
						5478 9						

PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

03	142538 X	101921	-0-	-40617 B	-0-	80169 3	17535 4	N	3834	3570 1		928
						4217 9						
04	137940 X	82262	-0-	-55678 B	-0-	78436 3	3826 9	N	3478	3694 1		712
05	142538 X	75917	-0-	-66621 B	-0-	71161 3	1400 4	N	3051	2829 1		934
						3356 9						
06	137940 X	67449	-0-	-70491 B	-0-	63128 3	1420 4	N	2637	2447 1		1124
						2901 9						
07	100750 X	52273	-0-	-48477 B	-0-	50053 3	2220 9	N	2018	1960 1		1182
08	100750 X	62139	-0-	-38611 B	-0-	59447 3	2692 9	N	2447	2636 1		993

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

03	101742 X	90457	-0-	-11285 B	-0-	737 3	81419 4	Y	7546	7151 1		1317
						8301 9						
04	98460 X	88355	-0-	-10105 B	-0-	61682 3	19673 4	Y	6364	6299 1		1382
						7000 9						
05	92473 X	82996	-0-	-9477 B	-0-	74095 3	2305 4	Y	5996	6457 1		921
						6596 9						
06	89490 X	72172	-0-	-17318 B	-0-	65433 3	969 4	Y	5245	5080 1		1086
						5770 9						
07	90055 X	55426	-0-	-34629 B	-0-	49504 3	1522 4	Y	4000	4153 1		933
						4400 9						
*08	90055 X	73631	-0-	-16424 B	-0-	67134 2	1350 4	Y	4679	4367 1		1245
						5147 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53382 X	37175	-0-	-16207 B	-0-	900	1	25820	3	N	5871	5602	1			1596
						3997	4	6458	9							
04	47460 X	33552	-0-	-13908 B	-0-	900	1	26449	3	N	5639	6291	1			944
						6203	9									
05	41478 X	33554	-0-	-7924 B	-0-	930	1	26656	3	N	5244	4908	1			1280
						200	4	5768	9							
06	40020 X	34607	-0-	-5413 B	-0-	900	1	28720	3	N	4534	3995	1			1819
						4987	9									
07	34905 X	34905	-0-	-0- B	-0-	930	1	28896	3	N	4472	4720	1			1571
						160	4	4919	9							
*08	34319 X	34319	-0-	-0- B	-0-	930	1	28788	3	N	4183	4072	1			1682
						4601	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

03	19251 X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596
04	18630 X	-0-	-0-	-18630 B	-0-					N	-0-					596
05	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					596
06	14633 X	14633	-0-	-0- B	-0-	14633	2			N	-0-					596
07	T. A.	30906	-0-	30906 B	30906	27453	3	3453	9	N	3139	3139	1			596
08	T. A.	28864	-0-	28864 B	59770	26613	3	2251	9	N	2046	2046	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

03	37510 X	-0-	-0-	-37510 B	-0-					N	-0-					519
04	33030 X	-0-	-0-	-33030 B	-0-					N	-0-					519
05	2573 X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					N	-0-					519
06	28550 X	28550	-0-	-0- B	-0-	26042	2	2508	9	N	2280	2280	1			519
07	T. A.	46246	-0-	46246 B	46246	42800	3	3446	9	N	3133	3133	1			519
08	T. A.	41920	-0-	41920 B	88166	38820	3	3100	9	N	2818	2818	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

03	16988 X	-0-	-0-	-16988 B	-0-					N	-0-					428
04	16440 X	171	-0-	-16269 B	-0-	168	2	3	9	N	3	430	1			1
05	14267 X	14267	-0-	-0- B	-0-	11538	2	2729	9	N	2481	2320	1			162
06	30962 X	30962	-0-	-0- B	-0-	22539	2	8423	9	N	7657	7527	1			292
07	32164 X	32164	-0-	-0- B	-0-	30110	3	2054	9	N	1867	2090	0			69
*08	37164 X	37164	-0-	-0- B	-0-	33093	3	4071	9	N	3701	3628	0			142

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

03	70835 X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
04	63690 X	-0-	-0-	-63690 B	-0-					N	-0-					247
05	4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					247
*06	30566 X	30566	-0-	-0- B	-0-	26668	2	3898	9	N	3544	3297	1			247
*07	T. A.	81245	-0-	81245 B	81245	73165	3	8080	9	N	7345	7345	1			247
08	T. A.	83867	-0-	83867 B	165112	76040	3	7827	9	N	7115	7115	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

03	35898 X	-0-	-0-	-35898 B	-0-					N	-0-					285
04	34740 X	-0-	-0-	-34740 B	-0-					N	2984	2986	1			283
05	59074 X	59074	-0-	-0- B	-0-	55625	2	3449	9	N	3135	3135	1			283
06	50574 X	50574	-0-	-0- B	-0-	47505	2	3069	9	N	2790	2790	1			283
07	42919 X	42919	-0-	-0- B	-0-	40653	3	2266	9	N	2060	2060	1			283
08	53072 X	28795	-0-	-24277 B	-0-	26492	3	2303	9	N	2094	2094	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
03	48608 X	-0-	-0-	-48608 B	-0-					N	-0-					274
04	39510 X	3197	-0-	-36313 B	-0-	3010	2	187	9	N	170	170	1			274
05	6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	5580	2	625	9	N	568	568	1			274
*06	18103 X	18103	-0-	-0- B	-0-	16205	2	1898	9	N	1725	1451	1			274
*07	T. A.	55735	-0-	55735 B	55735	51228	3	4507	9	N	4097	4097	1			274
08	T. A.	51008	-0-	51008 B	106743	47442	3	3566	9	N	3242	3242	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					403
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	403	1			-0-
05	32627 X	32627	-0-	-0- B	-0-	22950	2	9677	9	Y	8797	8249	1			548
06	33551 X	33551	-0-	-0- B	-0-	24642	2	8909	9	Y	8099	8160	1			487
07	27042 X	27042	-0-	-0- B	-0-	19729	3	7313	9	Y	6648	6648	0			487
08	32612 X	16225	-0-	-16387 B	-0-	11553	3	4672	9	Y	4247	4300	0			434

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

03	33015 X	-0-	-0-	-33015 B	-0-					Y	-0-					95
04	21150 X	8718	-0-	-12432 B	-0-	6707	2	2011	9	Y	1828	1346	1			577
05	32653 X	32653	-0-	-0- B	-0-	25837	2	6816	9	Y	6196	6370	1			403
06	40429 X	40429	-0-	-0- B	-0-	36781	2	3648	9	Y	3316	3592	1			127
07	66006 X	66006	-0-	-0- B	-0-	48835	3	17171	9	Y	15610	15159	0			578
*08	67255 X	67255	-0-	-0- B	-0-	52063	3	15192	9	Y	13811	13858	0			531

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

03	22847 X	-0-	-0-	-22847 B	-0-					Y	-0-					198
04	31482 X	31482	-0-	-0- B	-0-	31260	2	222	9	Y	202	374	1			26
05	20218 X	20218	-0-	-0- B	-0-	17905	2	2313	9	Y	2103	1998	1			131
06	28322 X	28322	-0-	-0- B	-0-	24274	2	4048	9	Y	3680	3590	1			221
07	31868 X	23877	-0-	-7991 B	-0-	20359	3	3518	9	Y	3198	3185	0			234
08	31868 X	15393	-0-	-16475 B	-0-	12547	3	2846	9	Y	2587	2557	0			264

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

03	32984 X	-0-	-0-	-32984 B	-0-					Y	-0-					500
04	27570 X	15652	-0-	-11918 B	-0-	14097	2	1555	9	Y	1414	1468	1			446
05	38853 X	38853	-0-	-0- B	-0-	35201	2	3652	9	Y	3320	3550	1			216
06	96398 X	96398	-0-	-0- B	-0-	85964	2	10434	9	Y	9485	9339	1			362
07	111829 X	111829	-0-	-0- B	-0-	107834	3	3995	9	Y	3632	3860	0			134
*08	101485 X	101485	-0-	-0- B	-0-	98413	3	3072	9	Y	2793	2820	0			107

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

03	55552 X	-0-	-0-	-55552 B	-0-					Y	-0-					316
04	62203 X	62203	-0-	-0- B	-0-	53962	2	8241	9	Y	7492	6851	1			957
05	32418 X	32418	-0-	-0- B	-0-	27063	2	5355	9	Y	4868	5522	1			303
06	33596 X	33596	-0-	-0- B	-0-	29965	2	3631	9	Y	3301	3406	1			198
07	42459 X	42459	-0-	-0- B	-0-	39215	3	3244	9	Y	2949	2931	0			216
08	34379 X	30513	-0-	-3866 B	-0-	27577	3	2936	9	Y	2669	2612	0			273

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

03	46376 X	-0-	-0-	-46376 B	-0-					N	-0-					190
04	44880 X	-0-	-0-	-44880 B	-0-					N	-0-					190
05	56394 X	56394	-0-	-0- B	-0-	56394	2			N	-0-					190
06	42193 X	42193	-0-	-0- B	-0-	42193	2			N	-0-					190
07	30809 X	30809	-0-	-0- B	-0-	30808	3	1	9	N	1					191
08	56389 X	25233	-0-	-31156 B	-0-	25233	3			N	-0-					191

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
03	28861 X	-0-	-0-	-28861	B	-0-					N	-0-					506
04	27930 X	-0-	-0-	-27930	B	-0-					N	-0-					506
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					506
06	39342 X	39342	-0-	-0-	B	-0-	36650	2	2692	9	N	2447	2447	1			506
07	14B2 EXT	52796	-0-	52796	B	52796	50681	3	2115	9	N	1923	1923	1			506
08	14B2 EXT	53519	-0-	53519	B	106315	51766	3	1753	9	N	1594	1594	1			506

BLUE MARLIN STATE WC — WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

03	36983 X	-0-	-0-	-36983	B	-0-					N	-0-					-0-
04	41464 X	41464	-0-	-0-	B	-0-	30064	2	11400	9	N	10364	10364	1			-0-
05	44874 X	44874	-0-	-0-	B	-0-	33867	2	11007	9	N	10006	10006	1			-0-
*06	78599 X	78599	-0-	-0-	B	-0-	64746	2	13853	9	N	12594	12594	1			-0-
07	74465 X	74465	-0-	-0-	B	-0-	58376	3	16089	9	N	14626	14626	1			-0-
08	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC — WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUE HERON WC — WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

03	99975 X	-0-	-0-	-99975	B	-0-					N	-0-					893
04	21630 X	-0-	-0-	-21630	B	-0-					N	-0-					893
05	33800 X	33800	-0-	-0-	B	-0-	28671	2	5129	9	N	4663	4663	1			893
*06	43202 X	43202	-0-	-0-	B	-0-	29444	2	13758	9	N	12507	11614	1			893
*07	74465 X	74465	-0-	-0-	B	-0-	58376	3	16089	9	N	14626	14626	1			-0-
*08	84221 X	84221	-0-	-0-	B	-0-	69518	3	14703	9	N	13366	13366	1			-0-

GREAT WHITE WC — WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	67673 X	NO RPT	-0-	-67673	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	67673 X	NO RPT	-0-	-67673	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC — WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	32123	-0-	32123	B	32123	22918	3	9205	9	Y	8368	8368	1			893
*08	71132 X	39009	-0-	-32123	B	-0-	27757	3	11252	9	Y	10229	10229	1			893

TEXAS WC — WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	12424	-0-	12424	B	12424	12424	2			Y	-0-					-0-
07	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10483	-0-	10483	B	10483	7935	2	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-
05	58498 X	48015	-0-	-10483	B	-0-	39807	2	8208	9	Y	7462	7462	1			-0-
06	50420 X	50420	-0-	-0-	B	-0-	30332	2	20088	9	Y	18262	18262	1			-0-
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	25232	-0-	25232	B	25232	23026	2	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	25232					Y	6334	6334	1			-0-
*06	68831 X	43599	-0-	-25232	B	-0-	34152	2	9447	9	Y	8588	8588	1			-0-
*07	56916 X	49672	-0-	-7244	B	-0-	38333	3	11339	9	Y	10308	10308	0			-0-
*08	58041 X	58041	-0-	-0-	B	-0-	49006	3	9035	9	Y	8214	8214	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	370	-0-	370	B	370	370	2			N	-0-					-0-
05	42346 X	20098	-0-	-22248	B	-0-	8305	2	11793	9	N	10721	10721	1			-0-
06	63894 X	63894	-0-	-0-	B	-0-	48515	2	15379	9	N	13981	13981	1			-0-
07	42346 X	NO RPT	-0-	-42346	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE RESOURCES LLC 252021
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	347802 X	116631	-0-	-231171	B	-0-	104172	3	206	4	N	11139	11195	1			372
							12253	9									
04	100469 X	100469	-0-	-0-	B	-0-	88161	3	2435	4	N	8975	8720	1			627
							9873	9									
05	101432 X	90545	-0-	-10887	B	-0-	81088	3	745	4	N	7920	7748	1			799
							8712	9									
06	98160 X	76866	-0-	-21294	B	-0-	69500	3	173	4	N	6539	6044	1			1294
							7193	9									
07	101432 X	71340	-0-	-30092	B	-0-	64259	3	535	4	N	5951	6996	1			249
							6546	9									
08	101432 X	NO RPT	-0-	-101432	B	-0-					N	NO RPT					249

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

03	57350 X	32856	-0-	-24494	B	-0-	27432	4	5424	9	N	4931	4427	1			1162
04	55500 X	54823	-0-	-677	B	-0-	46921	4	7902	9	N	7184	7425	1			921
05	57350 X	49665	-0-	-7685	B	-0-	42894	4	6771	9	N	6155	6099	1			977
06	55500 X	2107	-0-	-53393	B	-0-	1861	4	246	9	N	224	539	1			662
07	48732 X	-0-	-0-	-48732	B	-0-					N	-0-					662
08	56637 X	NO RPT	-0-	-56637	B	-0-					N	NO RPT					662

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC //CONT.// 252021
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71338 X	32648	-0-	-38690 B	-0-	29157	3	30	4	N	3146	3413	1			159
						3461	9									
04	DELQ PR	24703	-0-	24703 B	24703	21312	3	444	4	N	2679	2232	1			606
						2947	9									
05	57939 X	20433	-0-	-37506 B	-0-	16861	3	1153	4	N	2199	2340	1			465
						2419	9									
06	56070 X	18090	-0-	-37980 B	-0-	16055	3	42	4	N	1812	1290	1			987
						1993	9									
07	57939 X	17315	-0-	-40624 B	-0-	15487	3	11	4	N	1652	1907	1			732
						1817	9									
08	32643 X	NO RPT	-0-	-32643 B	-0-					N	NO RPT					732

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

03	0	5222	-0-	5222 B	5222	1918	3	1745	4	N	1417	359	1			1058
						1559	9									
04	0	113194	-0-	113194 B	118416	53256	3	45250	4	N	13353	13682	1			729
						14688	9									
05	0	127793	-0-	127793 B	246209	112682	4	15111	9	N	13737	13938	1			528
06	358549 X	112340	-0-	-246209 B	-0-	98977	4	13363	9	N	12148	11542	1			1134
07	108686 X	98411	-0-	-10275 B	-0-	87047	4	11364	9	N	10331	10760	1			705
08	108686 X	NO RPT	-0-	-108686 B	-0-					N	NO RPT					705

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

03	0	3768	-0-	3768 B	3768	3337	3	431	9	N	392	178	1			214
04	0	122972	-0-	122972 B	126740	106454	3	4106	4	N	11284	11004	1			494
						12412	9									
05	0	112386	-0-	112386 B	239126	102758	3	692	4	N	8124	8098	1			520
						8936	9									
06	328148 X	89022	-0-	-239126 B	-0-	82458	3	154	4	N	5827	5321	1			1026
						6410	9									
07	113057 X	73797	-0-	-39260 B	-0-	68913	1	70	4	N	4376	4696	1			706
						4814	9									
08	113057 X	NO RPT	-0-	-113057 B	-0-					N	NO RPT					706

FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC 278807
HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

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

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	-0-	-0-	-41633 B	-0-					N	-0-					465
04	40260	X	-0-	-0-	-40260 B	-0-					N	-0-					465
05	65769	X	65769	-0-	-0- B	-0-	64780	3	532	4	N	415	359	1			521
							457	9									
06	69061	X	69061	-0-	-0- B	-0-	67157	3	1478	4	N	387	573	1			335
							426	9									
07	70424	X	70424	-0-	-0- B	-0-	68293	3	1780	4	N	319	363	1			291
							351	9									
*08	66162	X	66162	-0-	-0- B	-0-	62735	3	3175	4	N	229	187	1			333
							252	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

03	70122	X	-0-	-0-	-70122 B	-0-					N	-0-					352
04	67860	X	-0-	-0-	-67860 B	-0-					N	-0-					352
05	59335	X	59335	-0-	-0- B	-0-	57336	3	620	4	N	1254	880	1			726
							1379	9									
06	66107	X	66107	-0-	-0- B	-0-	62908	3	1869	4	N	1209	1497	1			438
							1330	9									
07	59499	X	59499	-0-	-0- B	-0-	56673	3	1837	4	N	899	926	1			411
							989	9									
*08	49915	X	49915	-0-	-0- B	-0-	46969	3	2162	4	N	713	764	1			360
							784	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

03	67132	X	67132	-0-	-0- B	-0-	30	1	60556	2	N	5951	6235	1			420
							6546	9									
04	47671	X	47671	-0-	-0- B	-0-	23	1	43040	2	N	4189	4034	1			575
							4608	9									
05	57947	X	57947	-0-	-0- B	-0-	21	1	53230	2	N	4269	4019	1			825
							4696	9									
06	73488	X	73488	-0-	-0- B	-0-	29	1	67622	2	N	5306	5771	1			360
							5837	9									
07	67146	X	21711	-0-	-45435 B	-0-	27	1	20001	2	N	1530	889	1	3	8	998
							1683	9									
08	67146	X	45172	-0-	-21974 B	-0-	28	1	40938	2	N	3824	4398	1			424
							4206	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

*03	8961	X	8961	-0-	-0- B	-0-	8061	2	900	9	N	818	890	1			238
04	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	1201	1	10673	3	N	593	532	1	9	8	362
							544	4	652	9							
05	19289	X	19289	-0-	-0- B	-0-	1340	1	16937	3	N	920	1078	1			204
							1012	9									
06	8753	X	8753	-0-	-0- B	-0-	815	1	7442	3	N	451	531	1			124
							496	9									
07	8585	X	8585	-0-	-0- B	-0-	604	1	7132	3	N	442	178	1			388
							363	4	486	9							
*08	17363	X	17363	-0-	-0- B	-0-	1774	1	14407	3	N	813	708	1			493
							288	4	894	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

03	21731 X	20770	-0-	-961 B	-0-	19484	2	1286	9	Y	1169	934	1			388
04	16478 X	16478	-0-	-0- B	-0-	1603	1	13804	3	Y	673	879	1	30	8	152
						331	4	740	9							
05	20830 X	20830	-0-	-0- B	-0-	1711	1	17881	3	Y	905	926	1			131
						242	4	996	9							
06	18870 X	11606	-0-	-7264 B	-0-	2531	1	8574	3	Y	357	443	1			45
						108	4	393	9							
07	14132 X	14132	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11720	3	Y	465	334	1			176
						824	4	512	9							
*08	18647 X	18647	-0-	-0- B	-0-	1482	1	16040	3	Y	763	582	1			357
						286	4	839	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

03	33428 X	33428	-0-	-0- B	-0-	30660	2	2768	9	Y	2516	2462	1			304
04	35324 X	35324	-0-	-0- B	-0-	2174	1	31373	3	Y	1580	1479	1	43	8	362
						39	4	1738	9							
05	33914 X	33914	-0-	-0- B	-0-	1760	1	30419	3	Y	1577	1700	1			239
						1735	9									
06	32340 X	24395	-0-	-7945 B	-0-	1499	1	21118	3	Y	1616	1625	1			230
						1778	9									
07	25963 X	25963	-0-	-0- B	-0-	889	1	22649	3	Y	1281	1238	1			273
						1016	4	1409	9							
*08	34480 X	34480	-0-	-0- B	-0-	1437	1	30820	3	Y	1647	1734	1			186
						411	4	1812	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

03	99625 X	99625	-0-	-0- B	-0-	98017	2	1608	9	Y	1462	1417	1			189
04	96240 X	36092	-0-	-60148 B	-0-	2265	1	32672	3	Y	1014	983	1			220
						40	4	1115	9							
05	74703 X	74703	-0-	-0- B	-0-	4021	1	69490	3	Y	1084	1140	1			164
						1192	9									
06	96240 X	65450	-0-	-30790 B	-0-	4278	1	60258	3	Y	831	877	1			118
						914	9									
07	48924 X	48924	-0-	-0- B	-0-	1741	1	44359	3	Y	758	714	1			162
						1990	4	834	9							
*08	79140 X	79140	-0-	-0- B	-0-	3444	1	73880	3	Y	756	833	1			85
						984	4	832	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62374	X	62374	-0-	-0- B	-0-	60074	2	2300	9	N	2091	1753	1			806
04	45240	X	30797	-0-	-14443 B	-0-	1553	1	22968	3	N	152	533	1	24	8	401
							6109	4	167	9							
05	48968	X	48968	-0-	-0- B	-0-	2779	1	44849	3	N	1218	1385	1			234
							1340	9									
06	60360	X	35975	-0-	-24385 B	-0-	1589	1	32348	3	N	832	923	1			143
							1123	4	915	9							
07	69913	X	69913	-0-	-0- B	-0-	2634	1	56598	3	N	1301	1040	1			404
							9250	4	1431	9							
*08	106352	X	106352	-0-	-0- B	-0-	4984	1	98014	3	N	1664	1580	1			488
							1524	4	1830	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

03	36538	X	36538	-0-	-0- B	-0-	33096	2	3442	9	Y	3129	2989	1			595
04	31448	X	31448	-0-	-0- B	-0-	3089	1	26610	3	Y	1011	1378	1			228
							637	4	1112	9							
05	35402	X	35402	-0-	-0- B	-0-	2928	1	30603	3	Y	1325	1361	1			192
							413	4	1458	9							
06	35370	X	7026	-0-	-28344 B	-0-	1470	1	4979	3	Y	467	600	1			59
							63	4	514	9							
07	14259	X	14259	-0-	-0- B	-0-	1076	1	11727	3	Y	574	416	1			217
							825	4	631	9							
*08	26361	X	26361	-0-	-0- B	-0-	2088	1	22593	3	Y	1160	834	1			543
							404	4	1276	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

03	69905	X	28208	-0-	-41697 B	-0-	26816	2	1392	9	N	1265	1077	1			376
04	67650	X	15243	-0-	-52407 B	-0-	2324	1	11623	3	N	555	727	1	4	8	200
							685	4	611	9							
05	26195	X	17063	-0-	-9132 B	-0-	2111	1	13992	3	N	804	876	1			128
							76	4	884	9							
06	26850	X	18581	-0-	-8269 B	-0-	2147	1	15529	3	N	664	492	1			300
							175	4	730	9							
07	17703	X	17703	-0-	-0- B	-0-	2234	1	13784	3	N	744	701	1			343
							867	4	818	9							
*08	18087	X	18087	-0-	-0- B	-0-	675	1	16176	3	N	723	699	1			367
							441	4	795	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

03	71780	X	71780	-0-	-0- B	-0-	68911	2	2869	9	Y	2608	2417	1			383
04	63525	X	63525	-0-	-0- B	-0-	2775	1	58132	3	Y	2380	2318	1	47	8	398
							2618	9									
05	63377	X	63377	-0-	-0- B	-0-	2631	1	58049	3	Y	2452	2533	1			317
							2697	9									
06	47175	X	47175	-0-	-0- B	-0-	2437	1	42511	3	Y	1778	1894	1			201
							271	4	1956	9							
07	48793	X	48793	-0-	-0- B	-0-	1232	1	43624	3	Y	1828	1853	1			176
							1926	4	2011	9							
*08	56039	X	56039	-0-	-0- B	-0-	2189	1	51108	3	Y	1871	1764	1			283
							684	4	2058	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
03	18042	X	-0-	-0-	-18042 B	-0-					N	1759	1759	1			-0-
04	39414	X	39414	-0-	-0- B	-0-	436	1	34646	3	N	3058	2530	1	42	8	486
							968	4	3364	9							
05	0	W	38722	-0-	38722 B	38722	694	1	30913	3	N	3023	3231	1			278
							3790	4	3325	9							
06	0	W	21168	-0-	21168 B	59890	502	1	17409	3	N	1598	1445	1			431
							1499	4	1758	9							
07	0	W	979	-0-	979 B	60869	58	1	308	3	N	100	353	1			178
							503	4	110	9							
*08	79138	X	18269	-0-	-60869 B	-0-	644	1	15387	3	N	1444	1041	1			581
							650	4	1588	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

03	134199	X	68633	-0-	-65566 B	-0-	63342	2	5291	9	Y	4810	4540	1			630
04	58497	X	58497	-0-	-0- B	-0-	2572	1	53876	3	Y	1863	2126	1	3	8	364
							2049	9									
05	58137	X	58137	-0-	-0- B	-0-	2418	1	53363	3	Y	2142	2229	1			277
							2356	9									
06	66420	X	38972	-0-	-27448 B	-0-	2003	1	34949	3	Y	1634	1726	1			185
							223	4	1797	9							
07	68634	X	43294	-0-	-25340 B	-0-	1093	1	38724	3	Y	1606	1636	1			155
							1710	4	1767	9							
08	68634	X	42167	-0-	-26467 B	-0-	1627	1	37994	3	Y	1853	1728	1			280
							508	4	2038	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

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

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	25	1			4
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			5
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	179	2	23	9	Y	21	19	1			7
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	Y	18	18	1			7
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	148	2	22	9	Y	20	22	1			5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	36	2	30	9	Y	27	24	1			8
04	120 #	78	-0-	-42	-0-	55	2	23	9	Y	21	25	1			4
05	124 #	29	-0-	-95	-0-	5	2	24	9	Y	22	21	1			5
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	69	2	23	9	Y	21	19	1			7
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	119	2	20	9	Y	18	18	1			7
*08	149 R	149	-0-	-0-	-0-	127	2	22	9	Y	20	22	1			5

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	744 #	239	-0-	-505	-0-	239	2			N	-0-					140
04	750 #	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-					140
05	775 #	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					140
06	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					140
07	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					140
*08	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	1261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	961	#	64	-0-	-897	-0-	64	2			N	-0-					41
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					41
05	620	#	33	-0-	-587	-0-	33	2			N	-0-					41
06	600	#	383	-0-	-217	-0-	363	2	20	9	N	18					59
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	773	2	74	9	N	67					126
*08	645	R	645	-0-	-0-	-0-	599	2	46	9	N	42					168

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

03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-				24
04	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-				24
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	9	N	3				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27
*07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-				27
08	50	N	NO RPT	-0-	-50	B	-0-					N	NO RPT				27

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	393	2	15	9	N	14				172
04	390	N	275	-0-	-115	B	-0-	265	2	10	9	N	9				181
05	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	319	2	10	9	N	9				190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	168	1		23
*07	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2			N	-0-				23
08	220	N	NO RPT	-0-	-220	B	-0-					N	NO RPT				23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
08	63	N	NO RPT	-0-	-63	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-																
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					24
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					24
05	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	159	2	3	9	N	3					27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
*07	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					27
08	154 N	NO RPT	-0-	-154 B	-0-					N	NO RPT					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	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

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

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	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
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

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

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

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

03	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-				40
04	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			N	-0-				40
05	806	N	455	-0-	-351	-0-	431	3	24	9	N	22				62
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	354	3	11	9	N	10				72
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				72
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	42	1		30

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-				186
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-				186
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1981	3	24	9	N	22				208
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1919	3	11	9	N	10				218
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-				218
08	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			N	-0-	128	1		90

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	780	X	311	-0-	-469	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	682	X	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	558	X	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

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-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

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

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

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-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

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-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

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

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	617	-0-	-406	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537	2	9	4	N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	7424	-0-	-3316	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	6553	-0-	-4545	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	7769	-0-	-291	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1505	2	53	9	N	48					76
04	1440	N	492	-0-	-948	-0-	437	2	55	9	N	50					126
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1552	2	68	9	N	62					188
06	1500	N	728	-0-	-772	-0-	686	2	42	9	N	38	153	1			73
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					73
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					73

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					8
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	40	2	1	9	Y	1	5	1			4
05	93	#	29	-0-	-64	-0-	28	2	1	9	Y	1					5
06	120	#	40	-0-	-80	-0-	38	2	2	9	Y	2					7
07	124	#	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					7
08	124	#	4	-0-	-120	-0-	3	2	1	9	Y	1					8

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	93	#	82	-0-	-11	-0-	50	2	32	9	Y	29					133
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	77	1			63
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	13	2	7	9	Y	6					69
06	90	#	26	-0-	-64	-0-	17	2	9	9	Y	8					77
07	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					77
08	93	#	45	-0-	-48	-0-	32	2	13	9	Y	12					89

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	799	3	40	9	N	36					213
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	773	3	33	9	N	30					243
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	788	3	42	9	N	38	179	1			102
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	757	3	10	9	N	9					111
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	767	3	33	9	N	30					141
08	837	N	789	-0-	-48	-0-	758	3	31	9	N	28					169

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2501	3	209	9	N	190	185	1			270
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2361	3	178	9	N	162					432
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2420	3	209	9	N	190	372	1			250
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2350	3	201	9	N	183	185	1			248
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2399	3	199	9	N	181	181	1			248
*08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2455	3	202	9	N	184	182	1			250

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					191
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1345	2	11	9	N	10					201
05	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1380	2	13	9	N	12					213
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1352	2	12	9	N	11					224
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1373	2	7	9	N	6					230
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					238

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14					35
04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			35
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1146	2	36	9	N	33	1	8			67
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1106	2	2	9	N	2	2	8			67
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8			67
08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					67

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7158	-0-	-4498	-0-	7123	2	35	9	N	32					121
04	11280	X	7595	-0-	-3685	-0-	7537	2	58	9	N	53					174
*05	10292	X	6740	-0-	-3552	-0-	6678	2	62	9	N	56					230
*06	9750	X	8918	-0-	-832	-0-	8713	2	205	9	N	186	191	1			225
*07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8005	2	129	9	N	117	184	1			158
08	7843	X	6470	-0-	-1373	-0-	6408	2	62	9	N	56					214

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	815	-0-	-265	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	837 N	687	-0-	-150	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	960 N	475	-0-	-485	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	930 N	388	-0-	-542	-0-	388	2		N	-0-			-0-
08	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2		N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1000	-0-	-200	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	940	-0-	-320	-0-	940	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	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

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

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	868	#	125	-0-	-743	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	840	#	375	-0-	-465	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1813	R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	1145	-0-	-1056	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

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-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

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

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569 N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-			-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	618	1	686	2	N	-0-			-0-
05	868 N	252	-0-	-616	-0-	53	1	199	2	N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	196	1	495	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	336	-0-	-1028	-0-	128	1	208	2	N	-0-			-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	233	1	185	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	897	3	160	9	Y	145	146	0			2
04	1170 N	861	-0-	-309	-0-	703	3	158	9	Y	144	144	0			2
05	1519 N	994	-0-	-525	-0-	861	3	133	9	Y	121	121	0			2
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1137	3	103	9	Y	94	94	0			2
07	899 N	810	-0-	-89	-0-	748	3	62	9	Y	56	57	0			1
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	970	3	67	9	Y	61	61	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	5	1	1884	3	N	46	46	0			1
						51	9									
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	5	1	1801	3	N	40	41	0			-0-
						44	9									
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	N	46	45	0			1
						51	9									
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	5	1	1764	3	N	45	45	0			1
						50	9									
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	5	1	1753	3	N	44	44	0			1
						48	9									
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	5	1	1632	3	N	45	45	0			1
						50	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	N	43	43	0			1
04	9540 X	5198	-0-	-4342	-0-	5174	3	24	9	N	22	23	0			-0-
05	9858 X	8917	-0-	-941	-0-	8870	3	47	9	N	43	42	0			1
06	9540 X	8089	-0-	-1451	-0-	7962	3	127	9	N	115	114	0			2
07	9858 X	8546	-0-	-1312	-0-	8417	3	129	9	N	117	117	0			2
08	9238 X	9077	-0-	-161	-0-	8945	3	132	9	N	120	120	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

03	6355 X	2448	-0-	-3907	-0-	2345	3	103	9	N	94	95	0			1
04	6150 X	2055	-0-	-4095	-0-	1934	3	121	9	N	110	110	0			1
05	6355 X	2366	-0-	-3989	-0-	2232	3	134	9	N	122	121	0			2
06	6150 X	3264	-0-	-2886	-0-	3130	3	134	9	N	122	122	0			2
07	6355 X	6050	-0-	-305	-0-	5921	3	129	9	N	117	117	0			2
*08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5834	3	132	9	N	120	120	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3	1	3196	3	N	30	31	0			-0-
						33	9									
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3	1	3166	3	N	28	28	0			-0-
						31	9									
05	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	3	1	3036	3	N	30	30	0			-0-
						33	9									
06	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	3	1	2834	3	N	33	32	0			1
						36	9									
07	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	3	1	2853	3	N	28	29	0			-0-
						31	9									
08	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	3	1	2741	3	N	30	30	0			-0-
						33	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11699	3	174	9	N	158	159	0			2
04	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9680	3	158	9	N	144	144	0			2
05	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	9956	3	173	9	N	157	157	0			2
06	9690 X	8783	-0-	-907	-0-	8617	3	166	9	N	151	151	0			2
07	10013 X	9229	-0-	-784	-0-	9067	3	162	9	N	147	147	0			2
08	9951 X	9800	-0-	-151	-0-	9635	3	165	9	N	150	150	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

03	5270 X	4251	-0-	-1019	-0-	5	1	4179	3	N	61	61	0			1
						67	9									
04	5100 X	4205	-0-	-895	-0-	4	1	4140	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	5270 X	4266	-0-	-1004	-0-	5	1	4195	3	N	60	60	0			1
						66	9									
06	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	5	1	4706	3	N	60	60	0			1
						66	9									
*07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	5	1	4840	3	N	59	59	0			1
						65	9									
*08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	5	1	4650	3	N	60	60	0			1
						66	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

03	T. A.	7332	-0-	7332	12704	21	1	7263	3	N	44	44	0			1
						48	9									
04	T. A.	7484	-0-	7484	20188	20	1	7403	3	N	55	55	0			1
						61	9									
05	T. A.	8588	-0-	8588	28776	21	1	8501	3	N	60	60	0			1
						66	9									
06	35444 X	6668	-0-	-28776	-0-	18	1	6583	3	N	61	61	0			1
						67	9									
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	7998 X	-0-	-0-	-7998	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	T. A.		19	-0-	19	30	19	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		11	-0-	11	41	11	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	57	16	3			Y	-0-					-0-
06	64	X	7	-0-	-57	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	2356	N	1736	-0-	-620	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1145	-0-	-535	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	856	-0-	-663	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
07	22	X	4	-0-	-18	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1770 RRCID -> 280222 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3754 - 3789

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 24026

05	24352	X	326	-0-	-24026	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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 #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					23
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	352	3	2	9	Y	2					25
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	355	3	2	9	Y	2					27
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					27
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	340	3	6	9	Y	5					32
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	310	3	1	9	Y	1					33

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	T. A.		334	-0-	334	1329	334	2			N	-0-					-0-
04	1637	X	308	-0-	-1329	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	278	151	3			Y	-0-					-0-
07	406	X	128	-0-	-278	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					55
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	107	2	144	9	N	131					186
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24	165	1			45
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	123	2	57	9	N	52					97
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	79	2	55	9	N	50					147
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					147

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					23
04	270	X	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					23
05	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					23
06	270	X	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					23
07	248	X	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					23
08	248	X	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

03	248	X	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-
05	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
*08	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2		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

03	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-				N	1			15
04	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-				N	-0-			15
05	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-				N	-0-			15
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				N	-0-			15
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	589 X	450	-0-	-139	-0-	450	2		N	-0-			28
04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			28
05	713 X	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-			28
06	690 X	395	-0-	-295	-0-	395	2		N	-0-			28
07	713 X	550	-0-	-163	-0-	550	2		N	-0-			28
08	651 X	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-			28

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

03	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			100
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			100
05	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			100
06	900 X	668	-0-	-232	-0-	668	2		N	-0-			100
07	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			100
08	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	1187	2		N	-0-			100

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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	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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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-

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

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4					24
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	3	2	9	Y	2					26
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1					27
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					27
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	340	3	4	9	Y	4					31
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	310	3	1	9	Y	1					32

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
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	Y	4					23
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	3	2	9	Y	2					25
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2	9	Y	2					27
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					27
07	3627	X	3065	-0-	-562	-0-	3061	3	4	9	Y	4					31
08	3410	X	2789	-0-	-621	-0-	2788	3	1	9	Y	1					32

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	Y	4					24
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					26
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	3	2	9	Y	2					28
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					28
07	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	3061	3	4	9	Y	4					32
08	3410	X	2789	-0-	-621	-0-	2788	3	1	9	Y	1					33

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

03	248	#	199	-0-	-49	B	-367	199	3			Y	-0-				-0-
04	240	#	149	-0-	-91	B	-458	149	3			Y	-0-				-0-
05	248	#	183	-0-	-65	B	-523	183	3			Y	-0-				-0-
06	240	#	174	-0-	-66	B	-589	174	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		177	-0-	177	B	-412	177	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-412					Y	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -141

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	2335	R	2335	-0-	-0-	B	-0-	2301	3	34	9	N	31	30	1			14
04	1996	R	1996	-0-	-0-	B	-0-	1965	3	31	9	N	28	21	1			21
05	2362	R	2362	-0-	-0-	B	-0-	2325	3	37	9	N	34	28	1			27
06	1770	#	432	-0-	-1338	B	-1338	422	2	10	9	N	9	21	1			15
*07	1829	#	483	-0-	-1346	B	-2684	443	3	40	9	N	36	44	1			7
08	1829	#	567	-0-	-1262	B	-3946	502	2	65	9	N	59	61	1			5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3946

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1726	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312						
03	186 #	119	-0-	-67	B -1793	119	3		N	-0-			69
04	180 #	105	-0-	-75	B -1868	105	3		N	-0-			69
05	186 #	93	-0-	-93	B -1961	93	3		N	-0-			69
06	150 #	53	-0-	-97	B -2058	53	2		N	-0-			69
07	155 #	55	-0-	-100	B -2158	55	2		N	-0-			69
08	124 #	180	-0-	56	B -2102	180	2		N	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-432	CANCELLED UNDERAGE ->		-1670						

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-206	CANCELLED UNDERAGE ->		-154						
03	155 #	135	-0-	-20	B -226	135	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	125	-0-	-25	B -251	125	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	128	-0-	-27	B -278	128	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	126	-0-	-24	B -302	126	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	126	-0-	2	B -300	126	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	129	-0-	5	B -295	129	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-199						

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-29	CANCELLED UNDERAGE ->		-2908						
03	186 #	-0-	-0-	-186	B -215				Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	B -395				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	B -581				Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	B -641				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -641				Y	-0-			-0-
08	0 #	2	-0-	2	B -639	2	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-612	CANCELLED UNDERAGE ->		-27						

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120									
03	1426 #	1514	-0-	88	B -32	1514	3		N	-0-			-0-
04	1431 R	1463	-0-	32	B -0-	1463	3		N	-0-			-0-
05	1499 R	1499	-0-	-0-	B -0-	1499	3		N	-0-			-0-
06	1433 R	1433	-0-	-0-	B -0-	1433	3		N	-0-			-0-
07	1461 R	1461	-0-	-0-	B -0-	1461	3		N	-0-			-0-
*08	1461 R	1461	-0-	-0-	B -0-	1461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2261									
03	2604 #	2492	-0-	-112	B -2373	2492	3		N	-0-			-0-
04	2520 #	2407	-0-	-113	B -2486	2407	3		N	-0-			-0-
05	2604 #	2455	-0-	-149	B -2635	2455	3		N	-0-			-0-
06	2430 #	2335	-0-	-95	B -2730	2335	3		N	-0-			-0-
07	2511 #	2381	-0-	-130	B -2860	2381	3		N	-0-			-0-
08	2480 #	2255	-0-	-225	B -3085	2255	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824	CANCELLED UNDERAGE ->	-2261							

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5946									
03	12648 #	11816	-0-	-832	B -6778	11816	3		Y	-0-			-0-
04	12240 #	11941	-0-	-299	B -7077	11941	3		Y	-0-			-0-
05	12648 #	11988	-0-	-660	B -7737	11988	3		Y	-0-			-0-
06	12240 #	11298	-0-	-942	B -8679	11298	3		Y	-0-			-0-
07	12400 #	11418	-0-	-982	B -9661	11418	3		Y	-0-			-0-
08	12338 #	11026	-0-	-1312	B -10973	11026	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5027	CANCELLED UNDERAGE ->	-5946							

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-201									
03	558 #	541	-0-	-17	B -218	541	3		Y	-0-			-0-
04	540 #	515	-0-	-25	B -243	515	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	528	-0-	-30	B -273	528	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	497	-0-	-43	B -316	497	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	496	-0-	-31	B -347	496	3		Y	-0-			-0-
08	527 #	492	-0-	-35	B -382	492	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-181	CANCELLED UNDERAGE ->	-201							

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -387 CANCELLED UNDERAGE -> -1566													
03	899 #	734	-0-	-165	B	-552	734	2	N	-0-			-0-
04	870 #	717	-0-	-153	B	-705	717	2	N	-0-			-0-
05	868 #	751	-0-	-117	B	-822	751	2	N	-0-			-0-
06	840 #	738	-0-	-102	B	-924	738	2	N	-0-			-0-
07	868 #	776	-0-	-92	B	-1016	776	2	N	-0-			-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-1760			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1373 CANCELLED UNDERAGE -> -387													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	195 R	195	-0-	-0-	B -0-	195	2			N	-0-					-0-
04	191 R	191	-0-	-0-	B -0-	191	2			N	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	B -0-	200	2			N	-0-					-0-
06	197 R	197	-0-	-0-	B -0-	197	2			N	-0-					-0-
*07	207 R	207	-0-	-0-	B -0-	207	2			N	-0-					-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	B -93					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -136																
03	62 #	49	-0-	-13	B -55	49	2			N	-0-					-0-
04	60 #	48	-0-	-12	B -67	48	2			N	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	B -79	50	2			N	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	B -90	49	2			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	B -100	52	2			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	B -162					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -42																

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -767 CANCELLED UNDERAGE -> -351																
03	1922 #	1857	-0-	-65	B -832	1857	3			N	-0-					-0-
04	1860 #	1752	-0-	-108	B -940	1752	3			N	-0-					-0-
05	1922 #	1821	-0-	-101	B -1041	1821	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	1743	-0-	-117	B -1158	1743	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1704	-0-	-218	B -1376	1704	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	1765	-0-	-95	B -1471	1765	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -704 CANCELLED UNDERAGE -> -767																

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -873 CANCELLED UNDERAGE -> -2492																
03	248 #	-0-	-0-	-248	B -1121					N	-0-					44
04	240 #	-0-	-0-	-240	B -1361					N	-0-					44
05	248 #	-0-	-0-	-248	B -1609					N	-0-					44
06	240 #	-0-	-0-	-240	B -1849					N	-0-					44
07	93 #	-0-	-0-	-93	B -1942					N	-0-					44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1942					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1069 CANCELLED UNDERAGE -> -873																

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -397 CANCELLED UNDERAGE -> -170																
03	713 #	666	-0-	-47	B -444	655	3	11	9	N	10					134
04	690 #	680	-0-	-10	B -454	668	3	12	9	N	11					145
05	682 #	687	-0-	5	B -449	678	3	9	9	N	8					153
06	630 #	930	-0-	300	B -149	922	3	8	9	N	7					160
07	1041 R	1190	-0-	149	B -0-	1181	3	9	9	N	8					168
*08	1277 R	1277	-0-	-0-	B -0-	1273	3	4	9	N	4					172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -213												
03	31 #	-0-	-0-	-31	B -244			N	7			393
04	30 #	-0-	-0-	-30	B -274			N	8			401
05	31 #	-0-	-0-	-31	B -305			N	5			406
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -305			N	1			407
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -305			N	2			409
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B -305			N	NO RPT			409
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -92 CANCELLED UNDERAGE -> -213												

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	300 #	163	-0-	-137	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05	310 #	226	-0-	-84	-0-	226 3		N	-0-			-0-
06	300 #	142	-0-	-158	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	434 #	88	-0-	-346	-0-	88 3		N	-0-			-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 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
03	1116 #	611	-0-	-505	-0-	610 2	1 9	N	1			117
04	1080 #	424	-0-	-656	-0-	422 2	2 9	N	2			119
05	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1043 2	8 9	N	7			126
06	990 #	774	-0-	-216	-0-	768 2	6 9	N	5			131
07	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1761 2	9 9	N	8			139
08	1054 #	853	-0-	-201	-0-	846 2	7 9	N	6			145

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	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

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

03	1302		151	-0-	-1151	-0-	78	3	16	4	N	52					509
							57	9									
04	1260		812	-0-	-448	-0-	558	3	206	4	N	44	151	1			402
							48	9									
05	620	N	123	-0-	-497	-0-	70	3	1	4	N	47					449
							52	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	667	3	63	4	N	47	154	1			342
							52	9									
07	837	N	432	-0-	-405	-0-	342	3	40	4	N	45					387
							50	9									
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	647	4	55	9	N	50	155	1			282

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

03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5400	-0-	-87	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13888 X	13806	-0-	-82	-0-	13806	2		N	-0-			-0-
04	13410 X	13354	-0-	-56	-0-	13354	2		N	-0-			-0-
05	13950 X	13856	-0-	-94	-0-	13856	2		N	-0-			-0-
06	13500 X	13311	-0-	-189	-0-	13311	2		N	-0-			-0-
07	13950 X	13619	-0-	-331	-0-	13619	2		N	-0-			-0-
08	13857 X	13509	-0-	-348	-0-	13509	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

03	12059 X	9890	-0-	-2169	-0-	9890	2		N	-0-			-0-
04	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2		N	-0-			-0-
05	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2		N	-0-			-0-
06	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2		N	-0-			-0-
07	12245 X	11892	-0-	-353	-0-	11892	2		N	-0-			-0-
08	12462 X	11705	-0-	-757	-0-	11705	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

03	2573 N	2554	-0-	-19	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

03	12307 X	11833	-0-	-474	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
04	11670 X	11296	-0-	-374	-0-	11296	2		N	-0-			-0-
05	12059 X	11374	-0-	-685	-0-	11374	2		N	-0-			-0-
06	11670 X	11215	-0-	-455	-0-	11215	2		N	-0-			-0-
07	12059 X	11537	-0-	-522	-0-	11537	2		N	-0-			-0-
08	11842 X	11382	-0-	-460	-0-	11382	2		N	-0-			-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

03	27032 X	25678	-0-	-1354	-0-	25678	2		N	-0-			-0-
04	26160 X	24627	-0-	-1533	-0-	24627	2		N	-0-			-0-
05	26133 X	25709	-0-	-424	-0-	25709	2		N	-0-			-0-
06	25290 X	24259	-0-	-1031	-0-	24259	2		N	-0-			-0-
07	25668 X	25313	-0-	-355	-0-	25313	2		N	-0-			-0-
08	25513 X	24665	-0-	-848	-0-	24665	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

03	17329 X	13589	-0-	-3740	-0-	13589	2		N	-0-			-0-
04	16770 X	14757	-0-	-2013	-0-	14757	2		N	-0-			-0-
05	15841 X	13821	-0-	-2020	-0-	13821	2		N	-0-			-0-
06	14970 X	11582	-0-	-3388	-0-	11582	2		N	-0-			-0-
07	15252 X	12718	-0-	-2534	-0-	12718	2		N	-0-			-0-
*08	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

03	2077 N	860	-0-	-1217	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	595	-0-	-1235	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	13388	-0-	-221	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
04	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
05	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12607	-0-	-353	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12904	-0-	-798	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12710	-0-	-992	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	990	N	601	-0-	-389	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	992	N	369	-0-	-623	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	128	-0-	-172	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2167	-0-	-592	-0-	2167	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	155557	X	155557	-0-	-0-	-0-	155557	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	14608	-0-	-3542	-0-	14608	3			N	-0-					-0-
05	18631	X	16052	-0-	-2579	-0-	16052	3			N	-0-					-0-
06	18780	X	15896	-0-	-2884	-0-	15896	3			N	-0-					-0-
07	19406	X	15457	-0-	-3949	-0-	15457	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15061	-0-	-1245	-0-	15061	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	27063	X	25503	-0-	-1560	-0-	25503	3			N	-0-					-0-
04	26190	X	25031	-0-	-1159	-0-	25031	3			N	-0-					-0-
05	26815	X	26161	-0-	-654	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
06	25590	X	19310	-0-	-6280	-0-	19310	3			N	-0-					-0-
07	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	26095	3			N	-0-					-0-
08	26164	X	24534	-0-	-1630	-0-	24534	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	111	-0-	-2958	-0-	111	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973 X	9991	-0-	-4982	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
04	13710 X	8872	-0-	-4838	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
05	11563 X	8206	-0-	-3357	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	11256	-0-	-307	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
*08	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	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

*03	T. A.	10706	-0-	10706	73782	8908	3	1798	4	N	-0-					-0-
*04	T. A.	7113	-0-	7113 B	80895	5191	3	1922	4	N	-0-					-0-
*05	T. A.	8433	-0-	8433 B	89328	8290	3	143	4	N	-0-					-0-
*06	T. A.	8999	-0-	8999 B	98327	8222	3	777	4	N	-0-					-0-
*07	T. A.	6101	-0-	6101 B	104428	5456	3	645	4	N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	104428					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 104428

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*08	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

03	133021 X	131711	-0-	-1310	-0-	131705	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	126307	-0-	126307 B	126307	126304	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	116838 N	123964	-0-	7126 B	133433	123964	3			N	-0-					-0-
06	119758 N	99625	-0-	-20133 B	113300	99625	3			N	-0-					-0-
07	131719	133254	-0-	1535 B	114835	133254	3			N	-0-					-0-
08	27476	128271	-0-	100795 B	215630	128271	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215630

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	3			N	-0-					-0-

09/01 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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
04	0		38151	-0-	38151 B	38151	38151	2			N	-0-					-0-
05	76721	R	38570	-0-	-38151 B	-0-	38570	2			N	-0-					-0-
06	37140	#	33243	-0-	-3897 B	-3897	33243	2			N	-0-					-0-
07	39432	#	35740	-0-	-3692 B	-7589	35740	2			N	-0-					-0-
08	24978		27475	-0-	2497 B	-5092	27475	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5092

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 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

03	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	25540	2			N	-0-					-0-
04	0		24385	-0-	24385 B	24385	24385	2			N	-0-					-0-
05	49191	R	24806	-0-	-24385 B	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25440	#	23790	-0-	-1650 B	-1650	23790	2			N	-0-					-0-
07	25544	#	25152	-0-	-392 B	-2042	25152	2			N	-0-					-0-
08	25544	#	24471	-0-	-1073 B	-3115	24471	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3115

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

03	38688	X	36807	-0-	-1881	-0-	36807	2			N	-0-					-0-
04	0		34863	-0-	34863 B	34863	34863	2			N	-0-					-0-
05	73634	N	38771	-0-	-34863 B	-0-	38771	2			N	-0-					-0-
06	36452	N	36452	-0-	-0- B	-0-	36452	2			N	-0-					-0-
07	38197	R	38197	-0-	-0- B	-0-	38197	2			N	-0-					-0-
08	27476	N	35066	-0-	7590 B	7590	35066	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7590

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-

09/01 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

03	27373 X	21160	-0-	-6213	-0-	21160	2		N	-0-			-0-
04	0	20460	-0-	20460 B	20460	20460	2		N	-0-			-0-
05	41459 R	20999	-0-	-20460 B	-0-	20999	2		N	-0-			-0-
06	20670 #	20217	-0-	-453 B	-453	20217	2		N	-0-			-0-
07	21142 N	20871	-0-	-271 B	-453	20871	2		N	-0-			-0-
08	20956 N	20806	-0-	-150 B	-453	20806	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -453

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-

09/01 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

03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-			-0-
04	0	9765	-0-	9765 B	9765	9765	2		N	-0-			-0-
05	24236 R	14471	-0-	-9765 B	-0-	14471	2		N	-0-			-0-
06	12191 R	12191	-0-	-0- B	-0-	12191	2		N	-0-			-0-
07	10943 #	9816	-0-	-1127 B	-1127	9816	2		N	-0-			-0-
08	14477 #	14403	-0-	-74 B	-1201	14403	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1201

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42222 X	40840	-0-	-1382	-0-	40840	2		N	-0-			-0-
04	0	41552	-0-	41552 B	41552	41552	2		N	-0-			-0-
05	81519 N	39967	-0-	-41552 B	-0-	39967	2		N	-0-			-0-
06	39907 N	39907	-0-	-0- B	-0-	39907	2		N	-0-			-0-
07	43727 R	43727	-0-	-0- B	-0-	43727	2		N	-0-			-0-
08	25501 N	38308	-0-	12807 B	12807	38308	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12807

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	38719 X	37189	-0-	-1530	-0-	37189	2		N	-0-			-0-
04	0	32947	-0-	32947 B	32947	32947	2		N	-0-			-0-
05	71784 R	38837	-0-	-32947 B	-0-	38837	2		N	-0-			-0-
06	37470 #	35761	-0-	-1709 B	-1709	35761	2		N	-0-			-0-
07	37200 #	38172	-0-	972 B	-737	38172	2		N	-0-			-0-
08	26022	34963	-0-	8941 B	8204	34963	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8204

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

*01	17981 X	17981	-0-	-0-	-0-	17981	2		N	-0-			-0-
02	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2		N	-0-			-0-
03	24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2		N	-0-			-0-
04	0	26625	-0-	26625 B	26625	26625	2		N	-0-			-0-
05	53626 R	27001	-0-	-26625 B	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
06	17062 R	17062	-0-	-0- B	-0-	17062	2		N	-0-			-0-
07	23145 R	23145	-0-	-0- B	-0-	23145	2		N	-0-			-0-
*08	17327 R	17327	-0-	-0- B	-0-	17327	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	961 N	518	-0-	-443 B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	546	-0-	-804 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
*08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-

09/01 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

03	27590 X	26620	-0-	-970	-0-	26620	2		N	-0-			-0-
04	0	25786	-0-	25786 B	25786	25786	2		N	-0-			-0-
05	52183 N	26397	-0-	-25786 B	-0-	26397	2		N	-0-			-0-
06	25770 N	25330	-0-	-440 B	-0-	25330	2		N	-0-			-0-
07	26694 R	26694	-0-	-0- B	-0-	26694	2		N	-0-			-0-
08	26397 N	23273	-0-	-3124 B	-0-	23273	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
08	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2		N	-0-			-0-

09/01 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
03	45384 X	39783	-0-	-5601	-0-	39783	2		N	-0-			-0-
04	0	40774	-0-	40774 B	40774	40774	2		N	-0-			-0-
05	83839 R	43065	-0-	-40774 B	-0-	43065	2		N	-0-			-0-
06	42600 #	41964	-0-	-636 B	-636	41964	2		N	-0-			-0-
07	42129 #	42598	-0-	469 B	-167	42598	2		N	-0-			-0-
08	24978	40416	-0-	15438 B	15271	40416	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15271

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

03	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2		N	-0-			-0-
04	0	7328	-0-	7328 B	7328	7328	2		N	-0-			-0-
05	14281 R	6953	-0-	-7328 B	-0-	6953	2		N	-0-			-0-
06	7410 #	6372	-0-	-1038 B	-1038	6372	2		N	-0-			-0-
07	7657 #	6244	-0-	-1413 B	-2451	6244	2		N	-0-			-0-
08	7564 #	6044	-0-	-1520 B	-3971	6044	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3971

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

03	15903 X	15237	-0-	-666	-0-	15237	2		N	-0-			-0-
04	0	14696	-0-	14696 B	14696	14696	2		N	-0-			-0-
05	29166 N	14470	-0-	-14696 B	-0-	14470	2		N	-0-			-0-
06	14760 N	13596	-0-	-1164 B	-0-	13596	2		N	-0-			-0-
07	15252 #	14918	-0-	-334 B	-334	14918	2		N	-0-			-0-
08	14477 N	14422	-0-	-55 B	-334	14422	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
*08	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

03	1426 X	4	-0-	-1422	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	1426 #	19	-0-	-1407 B	-1407	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25 B	-1432	5	2		N	-0-			-0-
07	4 #	19	-0-	15 B	-1417	19	2		N	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-1424	24	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1424

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

03	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2		N	-0-			-0-
04	0	61759	-0-	61759 B	61759	61759	2		N	-0-			-0-
05	107072	62530	-0-	-44542 B	17217	62530	2		N	-0-			-0-
06	76685 R	59468	-0-	-17217 B	-0-	59468	2		N	-0-			-0-
07	63664 R	63664	-0-	-0- B	-0-	63664	2		N	-0-			-0-
08	25179	64777	-0-	39598 B	39598	64777	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39598

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	82832 X	82007	-0-	-825		-0-	82007	2		N	-0-			-0-
04	0	78228	-0-	78228	B	78228	78228	2		N	-0-			-0-
05	115263 N	81122	-0-	-34141	B	44087	81122	2		N	-0-			-0-
06	116624 N	72537	-0-	-44087	B	-0-	72537	2		N	-0-			-0-
07	81995 #	78273	-0-	-3722	B	-3722	78273	2		N	-0-			-0-
08	27105	75893	-0-	48788	B	45066	75893	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45066

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

03	821 N	821	-0-	-0-		-0-	821	2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2		N	-0-			-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
*08	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954	2		N	-0-			-0-

09/01 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

03	16926 X	16031	-0-	-895		-0-	16031	2		N	-0-			-0-
04	0	16214	-0-	16214	B	16214	16214	2		N	-0-			-0-
05	32158 N	15944	-0-	-16214	B	-0-	15944	2		N	-0-			-0-
06	15510 N	14651	-0-	-859	B	-0-	14651	2		N	-0-			-0-
07	16740 #	14117	-0-	-2623	B	-2623	14117	2		N	-0-			-0-
08	15934 N	13175	-0-	-2759	B	-2623	13175	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2623

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

03	117955 X	115987	-0-	-1968		-0-	115987	2		N	-0-			-0-
04	0	111890	-0-	111890	B	111890	111890	2		N	-0-			-0-
05	108111	115677	-0-	7566	B	119456	115677	2		N	-0-			-0-
06	110814	111058	-0-	244	B	119700	111058	2		N	-0-			-0-
07	121881	116720	-0-	-5161	B	114539	116720	2		N	-0-			-0-
08	25424	115856	-0-	90432	B	204971	115856	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 204971

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	30256 X	29365	-0-	-891		-0-	29365	2		N	-0-			-0-
04	0	29594	-0-	29594	B	29594	29594	2		N	-0-			-0-
05	59392 R	29798	-0-	-29594	B	-0-	29798	2		N	-0-			-0-
06	28770 #	27440	-0-	-1330	B	-1330	27440	2		N	-0-			-0-
07	30256 #	30542	-0-	286	B	-1044	30542	2		N	-0-			-0-
08	25438 N	30460	-0-	5022	B	3978	30460	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3978

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	40145 X	39182	-0-	-963	-0-	39182	2		N	-0-			-0-
04	0	38631	-0-	38631 B	38631	38631	2		N	-0-			-0-
05	77495 R	38864	-0-	-38631 B	-0-	38864	2		N	-0-			-0-
06	38850 #	35621	-0-	-3229 B	-3229	35621	2		N	-0-			-0-
07	39928 #	40366	-0-	438 B	-2791	40366	2		N	-0-			-0-
08	27476 N	38994	-0-	11518 B	8727	38994	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8727

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03	26753 X	25891	-0-	-862	-0-	25891	2		N	-0-			-0-
04	0	25902	-0-	25902 B	25902	25902	2		N	-0-			-0-
05	52367 R	26465	-0-	-25902 B	-0-	26465	2		N	-0-			-0-
06	25650 #	24806	-0-	-844 B	-844	24806	2		N	-0-			-0-
07	26753 #	26474	-0-	-279 B	-1123	26474	2		N	-0-			-0-
08	25397 N	26278	-0-	881 B	-242	26278	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -242

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

03	7006 X	6832	-0-	-174	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
04	0	6617	-0-	6617 B	6617	6617	2		N	-0-			-0-
05	13370 N	6753	-0-	-6617 B	-0-	6753	2		N	-0-			-0-
06	6600 N	5989	-0-	-611 B	-0-	5989	2		N	-0-			-0-
07	6944 #	6816	-0-	-128 B	-128	6816	2		N	-0-			-0-
08	6758 N	6168	-0-	-590 B	-128	6168	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -128

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

03	23188 X	20651	-0-	-2537	-0-	20651	2		N	-0-			-0-
04	0	21325	-0-	21325 B	21325	21325	2		N	-0-			-0-
05	43075 R	21750	-0-	-21325 B	-0-	21750	2		N	-0-			-0-
06	19980 N	16804	-0-	-3176 B	-0-	16804	2		N	-0-			-0-
07	22041 #	20388	-0-	-1653 B	-1653	20388	2		N	-0-			-0-
08	21762 N	20124	-0-	-1638 B	-1653	20124	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1653

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-

09/01 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

03	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	14592	2		N	-0-			-0-
04	0	12426	-0-	12426 B	12426	12426	2		N	-0-			-0-
05	31153 R	18727	-0-	-12426 B	-0-	18727	2		N	-0-			-0-
06	16980 R	16980	-0-	-0- B	-0-	16980	2		N	-0-			-0-
07	16344 R	16344	-0-	-0- B	-0-	16344	2		N	-0-			-0-
08	18724 #	15706	-0-	-3018 B	-3018	15706	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3018

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	450 N	262	-0-	-188 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

09/01 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206362 X	108135	-0-	-98227	-0-	108135	2			N	-0-					-0-
04	0	92425	-0-	92425 B	92425	92425	2			N	-0-					-0-
05	107726	91871	-0-	-15855 B	76570	91871	2			N	-0-					-0-
06	110419	90842	-0-	-19577 B	56993	90842	2			N	-0-					-0-
07	121447	80473	-0-	-40974 B	16019	80473	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	57034	-0-	57034 B	73053	57034	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 73053

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36938 X	19486	-0-	-17452	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	20367	-0-	20367 B	20367	20367	2			N	-0-					-0-
05	40908 R	20541	-0-	-20367 B	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
06	18870 #	15545	-0-	-3325 B	-3325	15545	2			N	-0-					-0-
07	21049 #	20414	-0-	-635 B	-3960	20414	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	19607	-0-	19607 B	15647	19607	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15647

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
03	25759 X	12056	-0-	-13703	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	0	8914	-0-	8914 B	8914	8914	2			N	-0-					-0-
05	19880 N	10966	-0-	-8914 B	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11670 N	11442	-0-	-228 B	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
07	14663 #	11104	-0-	-3559 B	-3559	11104	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11611	-0-	11611 B	8052	11611	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8052

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
03	11005 X	10646	-0-	-359	-0-	10646	3			N	-0-					-0-
04	0	10233	-0-	10233 B	10233	10233	3			N	-0-					-0-
05	10540 #	-0-	-0-	-10540 B	-307					N	-0-					-0-
06	10290 #	10117	-0-	-173 B	-480	10117	3			N	-0-					-0-
07	10633 #	10479	-0-	-154 B	-634	10479	3			N	-0-					-0-
08	10261 #	10442	-0-	181 B	-453	10442	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -453

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
03	67610 X	67610	-0-	-0-	-0-	67610	3			N	-0-					-0-
04	0	64453	-0-	64453 B	64453	64453	3			N	-0-					-0-
05	66433 #	-0-	-0-	-66433 B	-1980					N	-0-					-0-
06	65430 #	48727	-0-	-16703 B	-18683	48727	3			N	-0-					-0-
07	67611 #	61524	-0-	-6087 B	-24770	61524	3			N	-0-					-0-
08	24897	61679	-0-	36782 B	12012	61679	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12012

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1590 N	1538	-0-	-52 B	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1560	-0-	-52 B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	1552	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03	27311 X	26782	-0-	-529	-0-	26782	3		N	-0-			-0-
04	0	26823	-0-	26823 B	26823	26823	3		N	-0-			-0-
05	26823 N	-0-	-0-	-26823 B	-0-				N	-0-			-0-
06	25920 N	25211	-0-	-709 B	-0-	25211	3		N	-0-			-0-
07	27311 #	26829	-0-	-482 B	-482	26829	3		N	-0-			-0-
08	25145 N	28560	-0-	3415 B	2933	28560	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2933

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
06	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	434 N	164	-0-	-270 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
08	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
04	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	6316	-0-	3216 B	3216	6316	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4541	-0-	1441 B	4657	4541	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4657

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	56172 X	52883	-0-	-3289	-0-	52883	3		N	-0-			-0-
04	0	52012	-0-	52012 B	52012	52012	3		N	-0-			-0-
05	56048 #	-0-	-0-	-56048 B	-4036				N	-0-			-0-
06	52110 #	49802	-0-	-2308 B	-6344	49802	3		N	-0-			-0-
07	53847 #	52438	-0-	-1409 B	-7753	52438	3		N	-0-			-0-
08	24978	53446	-0-	28468 B	20715	53446	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 20715

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	16957 X	15917	-0-	-1040	-0-	15917	3		N	-0-			-0-
04	0	15561	-0-	15561 B	15561	15561	3		N	-0-			-0-
05	15655 N	-0-	-0-	-15655 B	-0-				N	-0-			-0-
06	16737 N	16737	-0-	-0- B	-0-	16737	3		N	-0-			-0-
07	16089 N	15581	-0-	-508 B	-0-	15581	3		N	-0-			-0-
*08	16870 N	16870	-0-	-0- B	-0-	16870	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-				N	-0-			-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
04	0	4843	-0-	4843 B	4843	4843	2		N	-0-			-0-
05	9832 R	4989	-0-	-4843 B	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
06	4745 R	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	2		N	-0-			-0-
07	4805 #	4356	-0-	-449 B	-449	4356	2		N	-0-			-0-
08	4805 #	-0-	-0-	-4805 B	-5254				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5254

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03	9145 X	8766	-0-	-379	-0-	8766	2		N	-0-			-0-
04	0	9087	-0-	9087 B	9087	9087	2		N	-0-			-0-
05	17899 R	8812	-0-	-9087 B	-0-	8812	2		N	-0-			-0-
06	8850 #	8154	-0-	-696 B	-696	8154	2		N	-0-			-0-
07	9145 #	8837	-0-	-308 B	-1004	8837	2		N	-0-			-0-
08	9145 #	8552	-0-	-593 B	-1597	8552	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1597

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

03	2170 N	1094	-0-	-1076	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1804	-0-	-304 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

09/01 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

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	750 N	503	-0-	-247 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2		N	-0-			-0-

09/01 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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
04	0	4604	-0-	4604 B	4604	4604	3			N	-0-					-0-
05	9286 R	4682	-0-	-4604 B	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4460 R	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
07	4575 R	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
*08	4590 R	4590	-0-	-0- B	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

03	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
04	0	12713	-0-	12713 B	12713	12713	3			N	-0-					-0-
05	25831 R	13118	-0-	-12713 B	-0-	13118	3			N	-0-					-0-
06	12749 R	12749	-0-	-0- B	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
07	12896 #	11805	-0-	-1091 B	-1091	11805	3			N	-0-					-0-
08	13051 #	11047	-0-	-2004 B	-3095	11047	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3095

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
04	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*08	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	31459 X	31459	-0-	-0-	-0-	530	1	30929	2	N	-0-					-0-
04	0	31668	-0-	31668 B	31668	548	1	31120	2	N	-0-					-0-
05	62161 N	30493	-0-	-31668 B	-0-	592	1	29901	2	N	-0-					-0-
06	30450 N	28956	-0-	-1494 B	-0-	566	1	28390	2	N	-0-					-0-
07	32736 N	30759	-0-	-1977 B	-0-	717	1	30042	2	N	-0-					-0-
08	24978 N	28410	-0-	3432 B	3432	701	1	27709	2	N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3432

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	558	N	205	-0-	-353 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

03	20305	X	13018	-0-	-7287	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
04	0		2361	-0-	2361 B	2361	2361	2			N	-0-					-0-
05	20336	#	-0-	-0-	-20336 B	-17975					N	-0-					-0-
06	12600	N	-0-	-0-	-12600 B	-17975					N	-0-					-0-
07	2449	N	622	-0-	-1827 B	-17975	622	2			N	-0-					-0-
08	0	N	17710	-0-	17710 B	-265	17710	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	8618	X	4890	-0-	-3728	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	0		4044	-0-	4044 B	4044	4044	2			N	-0-					-0-
05	8088	N	4044	-0-	-4044 B	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
06	4740	N	2035	-0-	-2705 B	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	11638	N	11638	-0-	-0- B	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*08	12489	N	15678	-0-	3189 B	3189	15678	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3189

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	18197	X	8325	-0-	-9872	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	0		7923	-0-	7923 B	7923	7923	2			N	-0-					-0-
05	18197	#	7923	-0-	-10274 B	-2351	7923	2			N	-0-					-0-
06	16590	#	7838	-0-	-8752 B	-11103	7838	2			N	-0-					-0-
07	12214	#	16027	-0-	3813 B	-7290	16027	2			N	-0-					-0-
*08	12489		22202	-0-	9713 B	2423	22202	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2423

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82491 X	80139	-0-	-2352	-0-	80139	2		N	-0-			-0-
04	0	81342	-0-	81342 B	81342	81342	2		N	-0-			-0-
05	110358	81445	-0-	-28913 B	52429	81445	2		N	-0-			-0-
06	113117	72378	-0-	-40739 B	11690	72378	2		N	-0-			-0-
07	90563 R	78873	-0-	-11690 B	-0-	78873	2		N	-0-			-0-
08	25952	77059	-0-	51107 B	51107	77059	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51107

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
03	104346 X	96318	-0-	-8028	-0-	96318	2		N	-0-			-0-
04	0	102008	-0-	102008 B	102008	102008	2		N	-0-			-0-
05	107544 N	101888	-0-	-5656 B	96352	101888	2		N	-0-			-0-
06	110232 N	92772	-0-	-17460 B	78892	92772	2		N	-0-			-0-
07	121241	100796	-0-	-20445 B	58447	100796	2		N	-0-			-0-
08	25290	98665	-0-	73375 B	131822	98665	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 131822

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2		N	-0-			-0-
04	0	32231	-0-	32231 B	32231	32231	2		N	-0-			-0-
05	65579 R	33348	-0-	-32231 B	-0-	33348	2		N	-0-			-0-
06	32524 R	32524	-0-	-0- B	-0-	32524	2		N	-0-			-0-
07	33711 R	33711	-0-	-0- B	-0-	33711	2		N	-0-			-0-
08	25470	31962	-0-	6492 B	6492	31962	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6492

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
03	3348 X	2020	-0-	-1328	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
04	0	538	-0-	538 B	538	538	2		N	-0-			-0-
05	3578 N	3040	-0-	-538 B	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
06	5646 N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646	2		N	-0-			-0-
07	3540 N	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
*08	3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

09/01 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
03	7254 X	6926	-0-	-328	-0-	6926	2		N	-0-			-0-
04	0	6683	-0-	6683 B	6683	6683	2		N	-0-			-0-
05	13477 R	6794	-0-	-6683 B	-0-	6794	2		N	-0-			-0-
06	6750 #	6425	-0-	-325 B	-325	6425	2		N	-0-			-0-
07	6944 #	6496	-0-	-448 B	-773	6496	2		N	-0-			-0-
08	6789 N	6441	-0-	-348 B	-773	6441	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -773

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	2730	N	2730	-0-	-0-		-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	B	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	2958	N	2958	-0-	-0-	B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*08	2969	N	2969	-0-	-0-	B	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

09/01 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
03	6323	X	6323	-0-	-0-		-0-	6323	2			N	-0-					-0-
04	0		6404	-0-	6404	B	6404	6404	2			N	-0-					-0-
05	12767	N	6363	-0-	-6404	B	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6120	N	6007	-0-	-113	B	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	7186	N	7186	-0-	-0-	B	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
*08	14366	N	14366	-0-	-0-	B	-0-	14366	2			N	-0-					-0-

09/01 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
03	1054	N	34	-0-	-1020		-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	465	N	50	-0-	-415	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

09/01 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
03	112051	X	112051	-0-	-0-		-0-	112051	3			N	-0-					-0-
04	0		110714	-0-	110714	B	110714	110714	3			N	-0-					-0-
05	106216		109136	-0-	2920	B	113634	109136	3			N	-0-					-0-
06	108871		87990	-0-	-20881	B	92753	87990	3			N	-0-					-0-
07	119745		76917	-0-	-42828	B	49925	76917	3			N	-0-					-0-
08	24978		-0-	-0-	-24978	B	24947					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24947

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22506 X	21769	-0-	-737	-0-	21769	2		N	-0-			-0-
04	0	21581	-0-	21581 B	21581	21581	2		N	-0-			-0-
05	43929 N	22348	-0-	-21581 B	-0-	22348	2		N	-0-			-0-
06	21581 N	21581	-0-	-0- B	-0-	21581	2		N	-0-			-0-
07	22289 #	22192	-0-	-97 B	-97	22192	2		N	-0-			-0-
08	22351 N	22240	-0-	-111 B	-97	22240	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97

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

03	6913 X	6732	-0-	-181	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	6543	-0-	-117	-0-	6543	2		N	-0-			-0-
05	6789 X	6771	-0-	-18	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
06	6570 X	6561	-0-	-9	-0-	6561	2		N	-0-			-0-
07	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2		N	-0-			-0-
08	6758 X	6735	-0-	-23	-0-	6735	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

03	22630 X	21429	-0-	-1201	-0-	21429	2		N	-0-			-0-
04	21900 X	21004	-0-	-896	-0-	21004	2		N	-0-			-0-
05	22679 X	22679	-0-	-0-	-0-	22679	2		N	-0-			-0-
06	21720 X	21135	-0-	-585	-0-	21135	2		N	-0-			-0-
07	21700 X	21435	-0-	-265	-0-	21435	2		N	-0-			-0-
08	22692 X	21984	-0-	-708	-0-	21984	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	6397	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	4761	-0-	-1599	-0-	4761	2		N	-0-			-0-
05	7285 X	5212	-0-	-2073	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
06	7050 X	5578	-0-	-1472	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
07	7285 X	6081	-0-	-1204	-0-	6081	2		N	-0-			-0-
08	6386 X	2960	-0-	-3426	-0-	2960	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

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

03	31708 X	16353	-0-	-15355	-0-	16353	2		N	-0-			-0-
04	16890 X	15038	-0-	-1852	-0-	15038	2		N	-0-			-0-
05	16678 X	16345	-0-	-333	-0-	16345	2		N	-0-			-0-
06	16140 X	13317	-0-	-2823	-0-	13317	2		N	-0-			-0-
07	16399 X	15966	-0-	-433	-0-	15966	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11574	-0-	11574	11574	11574	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					115
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12					127
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14					141
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	Y	10					151
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1225	2	15	9	Y	14					165
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	89	1			91

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	Y	15					108
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	Y	12					120
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	2	15	9	Y	14					134
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1246	2	11	9	Y	10					144
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1225	2	15	9	Y	14					158
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1310	2	17	9	Y	15	89	1			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19					20
*08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					20

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					2
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					2
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7178	3	79	9	Y	72					164
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6670	3	25	9	Y	23					187
*05	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3616	3	42	9	Y	38	111	1			114
06	7020	X	2608	-0-	-4412	-0-	2608	3			Y	-0-					123
07	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	3			Y	-0-					123
*08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7370	3	119	9	Y	108					231

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	11			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			76
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
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
03	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	8045	-0-	4945	4945	8045	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	20863		20818	-0-	-45	-0-	20808	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	20198		20198	-0-	-0-	-0-	20195	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	20863		20361	-0-	-502	-0-	20361	3			N	-0-					-0-
06	20160	#	19229	-0-	-931	-0-	19229	3			N	-0-					-0-
07	20863		20716	-0-	-147	-0-	20716	3			N	-0-					-0-
*08	20775		20775	-0-	-0-	-0-	20762	3	13	9	N	12	12	8			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			220
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					220
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					220
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					220
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					220
*08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					220

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
03	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			Y	-0-					19
04	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					19
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					19
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					19
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2			Y	-0-					19
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

03	3162 X	3	-0-	-3159	-0-	3	2			Y	-0-					118
04	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2			Y	-0-					118
05	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1	2			Y	-0-					118
06	1680 X	42	-0-	-1638	-0-	42	2			Y	-0-					118
07	713 X	21	-0-	-692	-0-	21	2			Y	-0-					118
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					118

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

03	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17580	2	53	9	N	48	185	1			56
04	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	17313	2	19	9	N	17					73
05	17609 X	17609	-0-	-0-	-0-	17559	2	50	9	N	45					118
06	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	16839	2	24	9	N	22					140
07	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	17364	2	21	9	N	19					159
*08	17166 X	17166	-0-	-0-	-0-	17147	2	19	9	N	17					176

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64					104
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1659	2	69	9	N	63					167
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1612	2	14	9	N	13					180
06	1830	N	1737	-0-	-93	-0-	1672	2	65	9	N	59	179	1			60
07	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1688	2	61	9	N	55					115
08	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1525	2	28	9	N	25					140

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5039	2	2	9	N	2					145
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5769	2	1	9	N	1					146
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					146
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					146
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					146
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					146

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

03	13020	#	12765	-0-	-255	-0-	12759	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12390	#	12371	-0-	-19	-0-	12368	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12803	#	12732	-0-	-71	-0-	12732	3			N	-0-					-0-
06	12390	#	12107	-0-	-283	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	12772	#	12633	-0-	-139	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
*08	12549		12549	-0-	-0-	-0-	12549	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	82	1	1099	2	N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	166	1	984	2	N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					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

03	4259 X	3401	-0-	-858	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-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

03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			-0-
04	5670 X	1810	-0-	-3860	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
05	5859 X	2111	-0-	-3748	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-			-0-
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

03	11687 X	11572	-0-	-115	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
04	11774 X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-			-0-
05	11749 X	9478	-0-	-2271	-0-	9478	2			N	-0-			-0-
06	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
07	12152 X	921	-0-	-11231	-0-	921	2			N	-0-			-0-
08	12152 X	8288	-0-	-3864	-0-	8288	2			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	45911 X	35759	-0-	-10152	-0-	35408	2	351	4	N	-0-			-0-
04	44430 X	33604	-0-	-10826	-0-	32804	2	800	4	N	-0-			-0-
05	45911 X	10903	-0-	-35008	-0-	10813	2	90	4	N	-0-			-0-
06	39120 X	-0-	-0-	-39120	-0-					N	-0-			-0-
07	36549 X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-			-0-
08	35309 X	15817	-0-	-19492	-0-	12012	2	3805	4	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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

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

03	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	4961	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4745	1	2113	2	N	-0-			-0-
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	4552	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	4288	1	2220	2	N	-0-			-0-
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	4093	1	2591	2	N	-0-			-0-
*08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	4625	1	2222	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

03	DLQ G-10	1375	-0-	1375	2663	1375	3			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3969	1306	3			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1336	-0-	1336	5305	1336	3			N	-0-			-0-
06	2900 N	1306	-0-	-1594	3711	1306	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1795	1184	3			N	-0-			-0-
*08	2988 N	1193	-0-	-1795	-0-	1193	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

03	46376 X	44431	-0-	-1945	-0-	44431	2			N	-0-			-0-
04	44880 X	43602	-0-	-1278	-0-	43602	2			N	-0-			-0-
05	46376 X	44847	-0-	-1529	-0-	44847	2			N	-0-			-0-
06	46052 X	46052	-0-	-0-	-0-	46052	2			N	-0-			-0-
07	45540 X	45540	-0-	-0-	-0-	45540	2			N	-0-			-0-
*08	46191 X	46191	-0-	-0-	-0-	46191	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

03	38533 X	31818	-0-	-6715	-0-	31818	2			N	-0-			-0-
04	37290 X	32647	-0-	-4643	-0-	32647	2			N	-0-			-0-
05	38533 X	37638	-0-	-895	-0-	37638	2			N	-0-			-0-
06	37457 X	37457	-0-	-0-	-0-	37457	2			N	-0-			-0-
07	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	34799	2			N	-0-			-0-
08	37634 X	34727	-0-	-2907	-0-	34727	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	856	-0-	-198	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

03	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6251	-0-	-679	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6731	-0-	-120	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6440	-0-	-190	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6544	-0-	-307	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

03	34093	X	34093	-0-	-0-	-0-	34093	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	33056	-0-	-244	-0-	33056	2			N	-0-					-0-
05	35402	X	34493	-0-	-909	-0-	34493	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	33864	-0-	-396	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	34348	-0-	-1054	-0-	34348	2			N	-0-					-0-
*08	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	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

03	12090	X	12068	-0-	-22	-0-	12068	3			N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	11530	-0-	-374	-0-	11530	3			N	-0-					-0-
06	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	11897	-0-	-348	-0-	11897	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11824	-0-	-111	-0-	11824	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	3			N	-0-					-0-
04	14520	X	12716	-0-	-1804	-0-	12715	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004	X	14144	-0-	-860	-0-	14144	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	13386	-0-	-1614	-0-	13386	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	14108	-0-	-1392	-0-	14108	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	12462	-0-	-3038	-0-	12459	3	3	9	N	3	3	8			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

03	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5947	-0-	-67	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4841	-0-	-979	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5296	-0-	-656	-0-	5296	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	24185	3			N	-0-					-0-
04	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	3			N	-0-					-0-
05	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	24015	3			N	-0-					-0-
06	23587	X	23587	-0-	-0-	-0-	23587	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	23741	-0-	-594	-0-	23741	3			N	-0-					-0-
*08	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	23807	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	26952	X	26952	-0-	-0-	-0-	26952	3			N	-0-					-0-
04	25920	X	25597	-0-	-323	-0-	25597	3			N	-0-					-0-
05	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	27016	3			N	-0-					-0-
06	26010	X	25066	-0-	-944	-0-	25066	3			N	-0-					-0-
07	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26994	3			N	-0-					-0-
08	26908	X	26894	-0-	-14	-0-	26894	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

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	2625 R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			48
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			48
05	1922 #	1877	-0-	-45	-0-	1877	3		N	-0-			48
06	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			48
07	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			48
*08	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2633	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

03	6581 R	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3		N	-0-			-0-
04	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
05	6293 #	5569	-0-	-724	-0-	5569	3		N	-0-			-0-
06	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3		N	-0-			-0-
07	7613 R	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3		N	-0-			-0-
*08	7074 R	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	146	-0-	146	295	146	3		Y	-0-			-0-
06	447 R	152	-0-	-295	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
*07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
*08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	682 #	605	-0-	-77	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	620 #	533	-0-	-87	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
08	620 #	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178 #	1167	-0-	-11	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1074	-0-	1074	1074	1074	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1024	-0-	1024	2098	1024	3			Y	-0-					-0-
06	3225 R	1127	-0-	-2098	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*07	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*08	1178 #	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	930 #	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	900 #	603	-0-	-297	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	930 #	608	-0-	-322	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	930 #	652	-0-	-278	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	351	-0-	351	739	351	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	395	-0-	395	1134	395	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1520	386	3			Y	-0-					1
*08	1940 R	420	-0-	-1520	-0-	420	3			Y	-0-					1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/13/2016

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

03	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	776	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	731	-0-	731	1507	731	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	790	-0-	790	2297	790	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	710	-0-	710	3007	710	3			Y	-0-					1
*08	3732 R	725	-0-	-3007	-0-	725	3			Y	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	88	-0-	88	177	88	3			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	91	-0-	91	268	91	3			Y	-0-					1
07	DLQ G-10	93	-0-	93	361	93	3			Y	-0-					1
*08	485 R	124	-0-	-361	-0-	124	3			Y	-0-					1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	7962 R	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
04	7448 R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
05	7285 #	6154	-0-	-1131	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	7680 #	6270	-0-	-1410	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
07	7936 #	6049	-0-	-1887	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
08	7936 #	6179	-0-	-1757	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					8
04	T. A.	154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					8
05	T. A.	400	-0-	400	554	400	2			Y	-0-					8
06	T. A.	216	-0-	216	770	216	2			Y	-0-					8
07	895 R	125	-0-	-770	-0-	125	2			Y	-0-					8
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	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
03	1457	#	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*08	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	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
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					78
05	T. A.		660	-0-	660	763	660	2			Y	-0-					78
06	T. A.		302	-0-	302	1065	302	2			Y	-0-					78
07	1270	R	205	-0-	-1065	-0-	205	2			Y	-0-					78
08	434	#	229	-0-	-205	-0-	229	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
03	2697	#	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	2395	-0-	-215	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
05	2604	#	2210	-0-	-394	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2520	#	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2604	#	2093	-0-	-511	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2511	#	2465	-0-	-46	-0-	2465	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
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

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

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-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV LLC 019798
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 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

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

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

03	11377 X	10472	-0-	-905	-0-	10404	2	68	9	N	62	173	1	4	8	116
04	11010 X	7915	-0-	-3095	-0-	7913	2	2	9	N	2	2	8			116
05	11377 X	10634	-0-	-743	-0-	10634	2			N	-0-					116
06	10950 X	9238	-0-	-1712	-0-	9238	2			N	-0-					116
07	11315 X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					116
08	10633 X	9337	-0-	-1296	-0-	9337	2			N	-0-					116

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			128
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5	5	8			128
05	2139 X	1278	-0-	-861	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			128
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2112	2	3	9	N	3	3	8			128
07	2170 X	1651	-0-	-519	-0-	1649	2	2	9	N	2	2	8			128
08	2170 X	1577	-0-	-593	-0-	1575	2	2	9	N	2	2	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	11687 X	6095	-0-	-5592	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			3
04	11310 X	3588	-0-	-7722	-0-	3588	2			N	-0-					3
05	11129 X	4605	-0-	-6524	-0-	4605	2			N	-0-					3
06	5910 X	4499	-0-	-1411	-0-	4499	2			N	-0-					3
07	6107 X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					3
08	6107 X	5183	-0-	-924	-0-	5183	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5047	-0-	-812	-0-	5011	2	36	9	N	33	33	8			27
04	5670	X	4313	-0-	-1357	-0-	4247	2	66	9	N	60	60	8			27
05	4836	X	4156	-0-	-680	-0-	4135	2	21	9	N	19	19	8			27
06	4890	X	4018	-0-	-872	-0-	4018	2			N	-0-					27
07	5053	X	3308	-0-	-1745	-0-	3308	2			N	-0-					27
*08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2	1	9	N	1	1	8			27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

*09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2448	2	2	9	N	2	2	8			57
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	N	2	2	8			57
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10	9	N	9	3	8			63
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					63
01	3565	X	2580	-0-	-985	-0-	2535	2	45	9	N	41	1	8			103
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					103
03	3565	X	1913	-0-	-1652	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8			103
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			103
05	3751	X	2165	-0-	-1586	-0-	2148	2	17	9	N	15	15	8			103
06	3630	X	2132	-0-	-1498	-0-	2113	2	19	9	N	17	9	8			111
07	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4315	2	53	9	N	48	13	8			146
*08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	N	11	6	8			151

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

03	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9305	2	7	9	N	6	6	8			80
04	10260	X	9211	-0-	-1049	-0-	9209	2	2	9	N	2	2	8			80
05	9889	X	9530	-0-	-359	-0-	9523	2	7	9	N	6	6	8			80
06	9570	X	7874	-0-	-1696	-0-	7868	2	6	9	N	5	5	8			80
07	9889	X	3798	-0-	-6091	-0-	3797	2	1	9	N	1	80	1	1	8	-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

03	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	9212	2	1	9	N	1	1	8			151
04	9780	X	4936	-0-	-4844	-0-	4933	2	3	9	N	3	3	8			151
05	10106	X	5603	-0-	-4503	-0-	5601	2	2	9	N	2	2	8			151
06	9780	X	7289	-0-	-2491	-0-	7286	2	3	9	N	3	3	8			151
07	9858	X	3115	-0-	-6743	-0-	3113	2	2	9	N	2	2	8			151
*08	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17683	2	7	9	N	6	6	8			151

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			43
04	1530	N	1144	-0-	-386	-0-	1142	2	2	9	N	2	1	8			44
05	1550	N	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			N	-0-					44
06	1890	N	1203	-0-	-687	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			44
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			44
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	8			44

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			N	-0-					8
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					8
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					8
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					8
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					8
08	1333	N	699	-0-	-634	-0-	699	2			N	-0-					8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	18321 X	16877	-0-	-1444	-0-	16873	2	4	9	N	4	4	8			6
04	18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	18025	2	7	9	N	6	6	8			6
05	18321 X	18266	-0-	-55	-0-	18266	2			N	-0-					6
06	17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					6
07	18631 X	16208	-0-	-2423	-0-	16208	2			N	-0-					6
08	18631 X	13226	-0-	-5405	-0-	13213	2	13	9	N	12					18

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

03	16802 X	9559	-0-	-7243	-0-	9555	2	4	9	N	4	4	8			69
04	15060 X	14102	-0-	-958	-0-	14098	2	4	9	N	4	4	8			69
05	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2			N	-0-					69
06	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					69
07	14570 X	12494	-0-	-2076	-0-	12494	2			N	-0-					69
08	15655 X	10568	-0-	-5087	-0-	10568	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

03	2449 X	2410	-0-	-39	-0-	2408	2	2	9	N	2	2	8			3
04	2580 X	1785	-0-	-795	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			3
05	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			3
06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			3
07	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	2026	2	3	9	N	3	3	8			3
08	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	2	8			29
04	1200 N	775	-0-	-425	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			29
05	1116 N	859	-0-	-257	-0-	858	2	1	9	N	1	1	8			29
06	1710 N	668	-0-	-1042	-0-	667	2	1	9	N	1	1	8			29
07	806 N	255	-0-	-551	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			29
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	98301 X	97963	-0-	-338	-0-	97315	2	648	9	N	589	562	1	2	8	247
04	96900 X	95022	-0-	-1878	-0-	94388	2	634	9	N	576	557	1	4	8	262
05	100254 X	99619	-0-	-635	-0-	98962	2	657	9	N	597	563	1			296
06	97020 X	95948	-0-	-1072	-0-	95350	2	598	9	N	544	741	1			99
07	100254 X	95107	-0-	-5147	-0-	94472	2	635	9	N	577	523	1			153
08	99634 X	91910	-0-	-7724	-0-	91214	2	696	9	N	633	562	1			224

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	17856 X	5346	-0-	-12510	-0-	5283	2	63	9	N	57	150	1	32	8	37
04	15330 X	5445	-0-	-9885	-0-	5383	2	62	9	N	56	19	8			74
05	12152 X	4908	-0-	-7244	-0-	4825	2	83	9	N	75	26	8			123
06	11760 X	9599	-0-	-2161	-0-	9524	2	75	9	N	68	153	1	10	8	28
07	12152 X	8279	-0-	-3873	-0-	8206	2	73	9	N	66	14	8			80
*08	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9175	2	20	9	N	18	8	8			90

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015 X	629	-0-	-1386	-0-	629	2			N	-0-					68
04	1950 X	849	-0-	-1101	-0-	848	2	1	9	N	1	1	8			68
05	2015 X	824	-0-	-1191	-0-	809	2	15	9	N	14					82
06	1650 X	1046	-0-	-604	-0-	1045	2	1	9	N	1	1	8			82
07	868 X	830	-0-	-38	-0-	827	2	3	9	N	3					85
*08	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					85

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

03	6386 X	5461	-0-	-925	-0-	5460	2	1	9	N	1	1	8			58
04	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5485	2	2	9	N	2	2	8			58
05	6324 X	5955	-0-	-369	-0-	5952	2	3	9	N	3	3	8			58
06	6120 X	5406	-0-	-714	-0-	5405	2	1	9	N	1	1	8			58
07	6324 X	6173	-0-	-151	-0-	6171	2	2	9	N	2	2	8			58
08	5952 X	5937	-0-	-15	-0-	5936	2	1	9	N	1	1	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

*09	2010 X	1586	-0-	-424	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			15
*10	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	1830	2			N	-0-					15
*11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2	2	8			15
*12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					15
*01	1829 X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			N	-0-					15
*02	1856 X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					15
*03	1984 X	1621	-0-	-363	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8			15
*04	1920 X	1629	-0-	-291	-0-	1627	2	2	9	N	2	2	8			15
*05	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	1243	2	4	9	N	4	4	8			15
*06	1710 X	1295	-0-	-415	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8			15
*07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	8			15
*08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			15

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	N	1	1	8			3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					3
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					3
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	2			N	-0-					3
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					3
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			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
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	2	1	9	N	1					307
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					307
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1					308
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					308
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					308
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3					311

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
03	1209	X	977	-0-	-232	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			72
04	1170	X	791	-0-	-379	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			72
05	1209	X	890	-0-	-319	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			72
06	1110	X	969	-0-	-141	-0-	966	2	3	9	N	3	3	8			72
07	992	X	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					72
08	992	X	867	-0-	-125	-0-	865	2	2	9	N	2	2	8			72

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
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	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
*12	17267	X	15658	-0-	-1609	-0-	15656	2	2	9	N	2	2	8			19
*01	17546	X	15827	-0-	-1719	-0-	15821	2	6	9	N	5	5	8			19
*02	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			19
*03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18294	2	14	9	N	13	13	8			19
*04	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18889	2	32	9	N	29	29	8			19
*05	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	18891	2	33	9	N	30	30	8			19
*06	18120	X	16791	-0-	-1329	-0-	16758	2	33	9	N	30	30	8			19
*07	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	19015	2	51	9	N	46	46	8			19
08	19561	X	17879	-0-	-1682	-0-	17842	2	37	9	N	34	34	8			19

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20	20	8		171
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4	4	8		171
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	3	8		171
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4	4	8		171
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1557	2	8	9	N	7	7	8		171
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4	4	8		171
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8	8	8		171
*04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-				171
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				171
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				171
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				171
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	151	1		20

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

03	9548	X	9369	-0-	-179	-0-	9369	2			N	-0-				53
04	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-				53
05	9703	X	9542	-0-	-161	-0-	9542	2			N	-0-				53
06	9390	X	9147	-0-	-243	-0-	9147	2			N	-0-				53
07	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-				53
08	9548	X	9210	-0-	-338	-0-	9210	2			N	-0-				53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2559	2	3	9	N	3	3	8		19
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				19
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				19
06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	2	1	9	N	1	1	8		19
07	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6872	2	1	9	N	1	1	8		19
*08	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-				19

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				36
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				36
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-				36
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-				36
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-				36
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1				37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	10354	X	8766	-0-	-1588	-0-	8759	2	7	9	N	6	6	8			11
04	10020	X	7029	-0-	-2991	-0-	7028	2	1	9	N	1	1	8			11
05	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8921	2	14	9	N	13	13	8			11
06	9630	X	9306	-0-	-324	-0-	9298	2	8	9	N	7	7	8			11
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10656	2	11	9	N	10	10	8			11
*08	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10537	2	9	9	N	8	8	8			11

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

03	1426	N	877	-0-	-549	-0-	870	2	7	9	N	6	6	8			3
04	1170	N	936	-0-	-234	-0-	933	2	3	9	N	3	3	8			3
05	961	N	515	-0-	-446	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8			3
06	840	N	331	-0-	-509	-0-	331	2			N	-0-					3
07	961	N	449	-0-	-512	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8			3
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5	5	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	960	N	893	-0-	-67	-0-	890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

03	1488	X	1361	-0-	-127	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			48
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1772	2	8	9	N	7	7	8			48
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	8	8			48
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					48
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8			48
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1843	2	4	9	N	4	4	8			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

03	2883	X	797	-0-	-2086	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	377	-0-	-2413	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2883	X	411	-0-	-2472	-0-	408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

03	47785	X	47785	-0-	-0-	-0-	47783	2	2	9	N	2	2	8			139
04	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	47975	2	3	9	N	3	3	8			139
05	50470	X	50470	-0-	-0-	-0-	50466	2	4	9	N	4	4	8			139
06	45974	X	45974	-0-	-0-	-0-	45972	2	2	9	N	2	2	8			139
07	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	46053	2	1	9	N	1	1	8			139
08	50468	X	48186	-0-	-2282	-0-	48183	2	3	9	N	3	3	8			139

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8038	2	2	9	N	2	2	8			14
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7756	2	46	9	N	42	1	8			55
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7976	2	6	9	N	5	5	8			55
06	7770	X	7686	-0-	-84	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			55
07	8060	X	7173	-0-	-887	-0-	7173	2			N	-0-					55
08	8060	X	7014	-0-	-1046	-0-	7011	2	3	9	N	3	3	8			55

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

*09	9000	X	6522	-0-	-2478	-0-	6521	2	1	9	N	1	1	8			81
*10	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8140	2	1	9	N	1	1	8			81
*11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					81
*12	6727	X	3518	-0-	-3209	-0-	3516	2	2	9	N	2	2	8			81
*01	8215	X	5647	-0-	-2568	-0-	5647	2			N	-0-					81
*02	7685	X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			81
*03	8215	X	4500	-0-	-3715	-0-	4500	2			N	-0-					81
*04	5460	X	2928	-0-	-2532	-0-	2928	2			N	-0-					81
*05	5642	X	2512	-0-	-3130	-0-	2512	2			N	-0-					81
*06	5460	X	5137	-0-	-323	-0-	5137	2			N	-0-					81
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5576	2	1	9	N	1	1	8			81
*08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4798	2	7	9	N	6	6	8			81

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			7
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					7
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8			7
06	3360	X	3049	-0-	-311	-0-	3048	2	1	9	N	1	1	8			7
07	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	2812	2			N	-0-					7
08	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					61
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					61
05	3751	X	2752	-0-	-999	-0-	2752	2			N	-0-					61
06	3630	X	2736	-0-	-894	-0-	2736	2			N	-0-					61
07	3751	X	3212	-0-	-539	-0-	3208	2	4	9	N	4	4	8			61
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3401	2	1	9	N	1	1	8			61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25
*10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					25
*11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	4	8			25
*12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					25
*01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11518	2	1	9	N	1	1	8			25
*02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8			25
*03	13082	X	7066	-0-	-6016	-0-	7062	2	4	9	N	4	4	8			25
*04	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7210	2	2	9	N	2	2	8			25
*05	12214	X	11888	-0-	-326	-0-	11886	2	2	9	N	2	2	8			25
*06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					25
*07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					25
08	7440	X	5013	-0-	-2427	-0-	5013	2			N	-0-					25

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

03	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					133
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	2750	2			N	-0-					133
05	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	2851	2			N	-0-					133
06	2850	X	2739	-0-	-111	-0-	2739	2			N	-0-					133
07	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	2			N	-0-					133
08	2852	N	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2476	2	12	9	N	11	11	8			20
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	2	13	9	N	12	12	8			20
05	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			N	-0-					20
06	2400	N	1771	-0-	-629	-0-	1770	2	1	9	N	1	1	8			20
07	2356	N	200	-0-	-2156	-0-	200	2			N	-0-					20
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					20

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

03	58714	X	58103	-0-	-611	-0-	58101	2	2	9	N	2	2	8			30
04	56820	X	55155	-0-	-1665	-0-	55153	2	2	9	N	2	2	8			30
05	59024	X	57107	-0-	-1917	-0-	57107	2			N	-0-					30
06	57120	X	55211	-0-	-1909	-0-	55211	2			N	-0-					30
07	59024	X	55272	-0-	-3752	-0-	55272	2			N	-0-					30
08	58094	X	53410	-0-	-4684	-0-	53409	2	1	9	N	1	1	8			30

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11453	2	6	9	N	5	5	8			44
04	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11443	2	6	9	N	5	5	8			44
05	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10233	2	7	9	N	6	6	8			44
06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8891	2	4	9	N	4	4	8			44
07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9222	2	7	9	N	6	6	8			44
08	11842	X	7917	-0-	-3925	-0-	7915	2	2	9	N	2	2	8			44

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	5429	-0-	-7932	-0-	5418	2	11	9	N	10	2	8			208
04	12930	X	5051	-0-	-7879	-0-	5041	2	10	9	N	9	169	1	3	8	45
05	10106	X	4603	-0-	-5503	-0-	4590	2	13	9	N	12	3	8			54
06	9780	X	4259	-0-	-5521	-0-	4252	2	7	9	N	6	1	8			59
07	7750	X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			59
08	5425	X	4042	-0-	-1383	-0-	4029	2	13	9	N	12	1	8			70

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

03	36983	X	30115	-0-	-6868	-0-	29892	2	223	9	N	203	180	1	10	8	281
04	33390	X	30836	-0-	-2554	-0-	30711	2	125	9	N	114	165	1	15	8	215
05	34503	X	31210	-0-	-3293	-0-	30989	2	221	9	N	201	184	1	19	8	213
06	32520	X	25897	-0-	-6623	-0-	25865	2	32	9	N	29	8	8			234
07	32178	X	29007	-0-	-3171	-0-	28854	2	153	9	N	139	176	1	6	8	191
08	31868	X	27393	-0-	-4475	-0-	27331	2	62	9	N	56	160	1	10	8	77

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8077	2	3	9	N	3	3	8			65
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					65
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					65
06	5250	X	2712	-0-	-2538	-0-	2712	2			N	-0-					65
07	5425	X	2938	-0-	-2487	-0-	2938	2			N	-0-					65
08	8091	X	4084	-0-	-4007	-0-	4084	2			N	-0-					65

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

03	58559	X	52190	-0-	-6369	-0-	51967	2	223	9	N	203	164	1	14	8	171
04	56670	X	51228	-0-	-5442	-0-	51009	2	219	9	N	199	174	1	24	8	172
05	56420	X	51336	-0-	-5084	-0-	51146	2	190	9	N	173	153	1			192
*06	54600	X	35933	-0-	-18667	-0-	35847	2	86	9	N	78	161	1			109
*07	53475	X	41295	-0-	-12180	-0-	41295	2			N	-0-					109
08	52948	X	41713	-0-	-11235	-0-	41713	2			N	-0-					109

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1735	2	2	9	N	2	2	8			10
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					10
05	2015	N	302	-0-	-1713	-0-	302	2			N	-0-					10
06	1680	N	242	-0-	-1438	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8			10
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	323	2	2	9	N	2	2	8			10
08	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	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

03	65596	X	52813	-0-	-12783	-0-	52801	2	12	9	N	11	3	8			37
04	57330	X	49132	-0-	-8198	-0-	49128	2	4	9	N	4					41
05	59241	X	48420	-0-	-10821	-0-	48359	2	61	9	N	55	1	8			95
06	57330	X	43751	-0-	-13579	-0-	43730	2	21	9	N	19					114
07	56699	X	42309	-0-	-14390	-0-	42292	2	17	9	N	15					129
08	51646	X	41583	-0-	-10063	-0-	41566	2	17	9	N	15					144

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

03	16337	X	13990	-0-	-2347	-0-	13953	2	37	9	N	34	7	8			165
04	14670	X	13757	-0-	-913	-0-	13736	2	21	9	N	19	150	1	19	8	15
05	15128	X	14874	-0-	-254	-0-	14854	2	20	9	N	18	18	8			15
06	14640	X	13509	-0-	-1131	-0-	13507	2	2	9	N	2	2	8			15
07	15128	X	13565	-0-	-1563	-0-	13553	2	12	9	N	11	11	8			15
08	14880	X	13567	-0-	-1313	-0-	13556	2	11	9	N	10	10	8			15

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	27	-0-	-873	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	210	-0-	-930	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	2	8			-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14140	2	96	9	N	87	1	8			94
04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14051	2	76	9	N	69	156	1	3	8	4
05	14198	X	13911	-0-	-287	-0-	13817	2	94	9	N	85	2	8			87
06	13770	X	12935	-0-	-835	-0-	12881	2	54	9	N	49	1	8			135
07	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	12235	2	26	9	N	24	1	8			158
08	14601	X	12084	-0-	-2517	-0-	11999	2	85	9	N	77	157	1	1	8	77

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			203
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3312	2	21	9	N	19	19	8			203
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4290	2	56	9	N	51	51	8			203
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7939	2	21	9	N	19	19	8			203
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11638	2	23	9	N	21	21	8			203
*08	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14763	2	20	9	N	18	18	8			203

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

03	41044	X	30682	-0-	-10362	-0-	30682	2			N	-0-					15
04	39720	X	7789	-0-	-31931	-0-	7789	2			N	-0-					15
05	41044	X	7017	-0-	-34027	-0-	7017	2			N	-0-					15
06	34680	X	6238	-0-	-28442	-0-	6238	2			N	-0-					15
07	35836	X	5580	-0-	-30256	-0-	5580	2			N	-0-					15
08	24211	X	6096	-0-	-18115	-0-	6096	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

03	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	2532	2			N	-0-					58
04	2550	X	2436	-0-	-114	-0-	2436	2			N	-0-					58
05	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-					58
06	2460	X	2088	-0-	-372	-0-	2088	2			N	-0-					58
07	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			N	-0-					58
08	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	2272	2			N	-0-					58

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

03	40687	X	40687	-0-	-0-	-0-	40106	2	581	9	N	528	517	1	50	8	312
04	37920	X	34284	-0-	-3636	-0-	33747	2	537	9	N	488	494	1	36	8	270
05	42594	X	42178	-0-	-416	-0-	41677	2	501	9	N	455	359	1	36	8	330
06	41249	X	41249	-0-	-0-	-0-	40791	2	458	9	N	416	503	1	67	8	176
07	42594	X	37070	-0-	-5524	-0-	36400	2	670	9	N	609	512	1	86	8	187
08	42191	X	39643	-0-	-2548	-0-	39062	2	581	9	N	528	387	1	80	8	248

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

03	2945	N	2316	-0-	-629	-0-	2316	2			N	-0-					69
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					69
05	2480	N	1860	-0-	-620	-0-	1860	2			N	-0-					69
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					69
07	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1605	2	1	9	N	1	1	8			69
*08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

03	2108	X	174	-0-	-1934	-0-	174	2			N	-0-					14
04	2040	X	178	-0-	-1862	-0-	178	2			N	-0-					14
05	2108	X	118	-0-	-1990	-0-	118	2			N	-0-					14
06	1260	X	257	-0-	-1003	-0-	257	2			N	-0-					14
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					14
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	18308	-0-	15208	17658	18294	2	14	9	N	13	13	8			119
04	3000 N	19529	-0-	16529	34187	19518	2	11	9	N	10	10	8			119
05	53945 X	19758	-0-	-34187	-0-	19746	2	12	9	N	11	11	8			119
06	18144 X	18144	-0-	-0-	-0-	18136	2	8	9	N	7	6	8			120
07	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	17308	2	9	9	N	8	6	8			122
*08	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	14021	2	3	9	N	3	3	8			122

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

03	12400 X	6735	-0-	-5665	-0-	6731	2	4	9	N	4	4	8			21
04	6870 X	5910	-0-	-960	-0-	5904	2	6	9	N	5	5	8			21
05	4867 X	4653	-0-	-214	-0-	4647	2	6	9	N	5	5	8			21
06	6510 X	3941	-0-	-2569	-0-	3938	2	3	9	N	3	3	8			21
07	6727 X	3984	-0-	-2743	-0-	3981	2	3	9	N	3	3	8			21
*08	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8469	2	8	9	N	7	7	8			21

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

03	5394 X	4173	-0-	-1221	-0-	4172	2	1	9	N	1	1	8			15
04	5130 X	4359	-0-	-771	-0-	4358	2	1	9	N	1	1	8			15
05	4650 X	4020	-0-	-630	-0-	4019	2	1	9	N	1					16
06	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-					16
07	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					16
*08	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

03	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			16
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	1	8			16
05	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559	2			N	-0-					16
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					16
07	2604 N	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			N	-0-					16
*08	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					16

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

03	52266 X	47696	-0-	-4570	-0-	47502	2	194	9	N	176	191	1	7	8	123
04	51270 X	46821	-0-	-4449	-0-	46646	2	175	9	N	159	188	1	8	8	86
05	52979 X	47790	-0-	-5189	-0-	47622	2	168	9	N	153	177	1			62
06	51270 X	43614	-0-	-7656	-0-	43462	2	152	9	N	138	175	1			25
07	50840 X	44724	-0-	-6116	-0-	44550	2	174	9	N	158					183
08	48391 X	39449	-0-	-8942	-0-	39304	2	145	9	N	132	188	1			127

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

03	30100 X	30100	-0-	-0-	-0-	30097	2	3	9	N	3					168
04	29220 X	20112	-0-	-9108	-0-	20112	2			N	-0-					168
05	30194 X	15387	-0-	-14807	-0-	15387	2			N	-0-					168
06	29220 X	20212	-0-	-9008	-0-	20184	2	28	9	N	25					193
07	30101 X	15729	-0-	-14372	-0-	15729	2			N	-0-					193
08	30101 X	21904	-0-	-8197	-0-	21904	2			N	-0-					193

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					25
04	8340	X	7996	-0-	-344	-0-	7996	2			N	-0-					25
05	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	8040	2			N	-0-					25
06	8970	X	7841	-0-	-1129	-0-	7841	2			N	-0-					25
07	9269	X	8200	-0-	-1069	-0-	8200	2			N	-0-					25
08	9269	X	7948	-0-	-1321	-0-	7948	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

03	124	N	32	-0-	-92	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8			7
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			7
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	N	4	4	8			7
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					7
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	208	2	2	9	N	2	2	8			7
08	434	N	121	-0-	-313	-0-	117	2	4	9	N	4	4	8			7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

03	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					16
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
05	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					16
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					16
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

03	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	3855	2			N	-0-					171
04	4020	X	3268	-0-	-752	-0-	3268	2			N	-0-					171
05	3875	X	2722	-0-	-1153	-0-	2722	2			N	-0-	145	1			26
06	3750	X	2501	-0-	-1249	-0-	2501	2			N	-0-					26
07	3875	X	2658	-0-	-1217	-0-	2658	2			N	-0-					26
08	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	3190	2			N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

03	775	N	466	-0-	-309	-0-	466	2			N	-0-					80
04	570	N	227	-0-	-343	-0-	226	2	1	9	N	1	1	8			80
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					80
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			N	-0-					80
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			80
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-					80

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	23627	-0-	-1421	-0-	23224	2	403	9	N	366	372	1	2	8	315
04	23490	X	22116	-0-	-1374	-0-	22113	2	3	9	N	3	3	8			315
05	24893	X	22306	-0-	-2587	-0-	22067	2	239	9	N	217	353	1	4	8	175
06	24090	X	19894	-0-	-4196	-0-	19678	2	216	9	N	196	166	1	2	8	203
07	24893	X	18941	-0-	-5952	-0-	18739	2	202	9	N	184	187	1	1	8	199
08	22351	X	20688	-0-	-1663	-0-	20476	2	212	9	N	193	181	1	1	8	210

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					8
04	3960	X	2289	-0-	-1671	-0-	2289	2			N	-0-					8
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					8
06	3960	X	3253	-0-	-707	-0-	3253	2			N	-0-					8
07	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	3547	2			N	-0-					8
08	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					8

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-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	2700	X	495	-0-	-2205	-0-	495	2			N	-0-					87
*10	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			87
*11	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			87
*12	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					87
*01	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	1293	2			N	-0-					87
*02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					87
*03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					87
*04	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					87
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					87
*06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			N	-0-					87
*07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					87
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					87

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

03	85821	X	85821	-0-	-0-	-0-	85279	2	542	9	N	493	372	1	4	8	281
04	74216	X	74216	-0-	-0-	-0-	73757	2	459	9	N	417	376	1	1	8	321
05	81158	X	76056	-0-	-5102	-0-	75605	2	451	9	N	410	380	1	4	8	347
06	78540	X	70687	-0-	-7853	-0-	70087	2	600	9	N	545	535	1	3	8	354
07	81158	X	69910	-0-	-11248	-0-	69765	2	145	9	N	132	317	1	2	8	167
08	84258	X	72900	-0-	-11358	-0-	72497	2	403	9	N	366	366	1	1	8	166

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4559	2	1	9	N	1	1	8			71
*10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			71
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	N	1	1	8			71
*12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					71
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					71
*02	5249	X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8			71
*03	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	4363	2			N	-0-					71
*04	5550	X	3729	-0-	-1821	-0-	3727	2	2	9	N	2	2	8			71
*05	5735	X	3600	-0-	-2135	-0-	3598	2	2	9	N	2	2	8			71
*06	5280	X	3446	-0-	-1834	-0-	3446	2			N	-0-					71
*07	4960	X	3285	-0-	-1675	-0-	3283	2	2	9	N	2	2	8			71
08	4371	X	2925	-0-	-1446	-0-	2925	2			N	-0-					71

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					12
04	1620	X	1177	-0-	-443	-0-	1177	2			N	-0-					12
05	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	1480	2			N	-0-					12
06	1710	X	1380	-0-	-330	-0-	1380	2			N	-0-					12
07	1767	X	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					12
08	1767	X	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					12

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

03	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	1488	1	4510	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	1440	1	4142	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	1488	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5436	-0-	-354	-0-	1440	1	3996	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	1488	1	4267	3	N	-0-					-0-
*08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	29016	X	16628	-0-	-12388	-0-	1488	1	15140	3	N	-0-					-0-
04	28080	X	23551	-0-	-4529	-0-	1440	1	22111	3	N	-0-					-0-
05	25761	X	15105	-0-	-10656	-0-	1488	1	13617	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	7192	-0-	-14408	-0-	1440	1	5752	3	N	-0-					-0-
07	24335	X	5908	-0-	-18427	-0-	1488	1	4420	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	6030	-0-	-3704	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	37	1	56	3	N	-0-			37
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-			37
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	3	N	-0-			37
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	3	N	-0-			37
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-			37
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

03	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	1705	1	13823	3	N	-0-			-0-
04	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	1650	1	19539	3	N	-0-			-0-
05	22670 X	22670	-0-	-0-	-0-	1705	1	20965	3	N	-0-			-0-
06	22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	1650	1	20593	3	N	-0-			-0-
07	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	1705	1	21516	3	N	-0-			-0-
*08	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	37	1	4607	3	N	-0-			-0-
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	36	1	4600	3	N	-0-			-0-
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	37	1	3825	3	N	-0-			-0-
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	36	1	5703	3	N	-0-			-0-
07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	37	1	6072	3	N	-0-			-0-
*08	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	186 N	58	-0-	-128	-0-	37	1	21	3	N	-0-			-0-
04	210 N	47	-0-	-163	-0-	36	1	11	3	N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	37	1	20	3	N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	37	1	33	3	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1139	3	N	-0-			-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	999	3	N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	3	N	-0-			-0-
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	36	1	793	3	N	-0-			-0-
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	37	1	806	3	N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			55
05	T. A.	1746	-0-	1746	1750	1744	3	2	9	N	2			57
06	T. A.	2519	-0-	2519	4269	2518	3	1	9	N	1			58
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4269					N	-0-			58
*08	6194 X	1925	-0-	-4269	-0-	1920	3	5	4	N	-0-			58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
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
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					900
04	1380	N	3	-0-	-1377	-0-	3	3			N	-0-					900
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	3	N	-0-					900
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	4	N	-0-					900
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					900
08	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					900

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1					20
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					20
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					20

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	93	1	232	2	N	-0-					-0-
04	330	N	182	-0-	-148	-0-	53	1	129	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	240	-0-	-70	-0-	59	1	181	2	N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	90	1	183	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	93	1	193	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	138	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

03	24666	X	12778	-0-	-11888	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
*07	12772	X	8906	-0-	-3866	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11429	-0-	11429	11429	11429	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

03	8874	X	4350	-0-	-4524	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3352	-0-	-1808	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*07	4836	X	4231	-0-	-605	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2868	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

03	8262	X	4550	-0-	-3712	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					94
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					99
*07	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13651	2	3	9	N	3					102
*08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13266	2	3	9	N	3					105

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46681 X	22957	-0-	-23724	-0-	22957	2			N	-0-					-0-
04	17343 X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	21481	-0-	-5644	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
06	24540 X	22621	-0-	-1919	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
*07	25358 X	19745	-0-	-5613	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	20518	-0-	20518	20518	20518	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	1100 N	2461	-0-	1361	3641	2461	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2235	-0-	-765	2876	2235	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2590	-0-	-510	2366	2590	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2594	-0-	-406	1960	2594	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2541	-0-	-559	1401	2541	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	2427	-0-	-673	728	2427	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

*03	33687 X	33687	-0-	-0-	-0-	33687	2			N	-0-					33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31837 X	-0-	-0-	-31837	-0-					N	-0-					34
06	32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					N	-0-					34
*07	36928 X	36928	-0-	-0-	-0-	36928	2			N	-0-					34
08	DLQ G-10	36168	-0-	36168	36168	36168	2			N	-0-					34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	41708 X	23303	-0-	-18405	-0-	23303	2			N	-0-					52
04	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					52
05	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					52
06	22221 X	22221	-0-	-0-	-0-	22221	2			N	-0-					52
*07	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	21500	2			N	-0-					52
08	DLQ G-10	22094	-0-	22094	22094	22094	2			N	-0-					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4200	3	158	9	N	144	1	8			598
04	2820 X	1652	-0-	-1168	-0-	1652	3			N	-0-					598
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					598
06	2820 X	924	-0-	-1896	-0-	924	3			N	-0-					598
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-	1	1			597
08	2914 X	503	-0-	-2411	-0-	503	3			N	-0-					597

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					303
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					303
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					303
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	19	3	5	4	N	-0-					303
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					303

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	0	N	-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

03	1581	N	885	-0-	-696	-0-	16	1	869	3	N	-0-				171
04	1440	N	91	-0-	-1349	-0-	91	3			N	-0-				171
05	1581	N	887	-0-	-694	-0-	887	3			N	-0-				171
06	870	N	232	-0-	-638	-0-	232	3			N	-0-				171
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				171
08	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	3			N	-0-				171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-	313	1		56
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-				56
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-				56
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-				56
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-				56
*08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-				56

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

03	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	634	1	8704	3	N	-0-				36
04	8910	X	8874	-0-	-36	-0-	8874	3			N	-0-				36
05	9207	X	6787	-0-	-2420	-0-	6787	3			N	-0-				36
06	8910	X	8869	-0-	-41	-0-	8869	3			N	-0-				36
07	9207	X	9096	-0-	-111	-0-	9096	3			N	-0-				36
*08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-				36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	63	1	1431	3	N	-0-				89
04	1620	N	7	-0-	-1613	-0-	7	3			N	-0-	1	1		88
05	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	4			N	-0-				88
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				88
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				88
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				88

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3890	-0-	790	790	264	1	3624	3	N	2	2	8			102
							2	9									
04	3000	N	3699	-0-	699	1489	3699	3			N	-0-					102
05	3100	N	3822	-0-	722	2211	3822	3			N	-0-					102
06	5910	X	3699	-0-	-2211	-0-	3699	3			N	-0-					102
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					102
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	617	1	11899	3	N	1	1	8			125
							1	9									
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					125
05	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	3			N	-0-					125
06	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3			N	-0-					125
07	11842	X	11380	-0-	-462	-0-	11380	3			N	-0-					125
08	12524	X	10991	-0-	-1533	-0-	10991	3			N	-0-					125

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					85
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3304	3	2	9	N	2					87
05	3441	X	1767	-0-	-1674	-0-	1767	3			N	-0-					87
06	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2998	3			N	-0-					87
07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	-0-					87
08	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	3054	3	8	9	N	7					94

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-	53	1			85
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-	35	1			50
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
06	1200	N	121	-0-	-1079	-0-	121	3			N	-0-					50
07	837	N	84	-0-	-753	-0-	84	3			N	-0-					50
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-	19	1			31

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					362
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					362
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					362
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	403	1	7865	3	N	44					374
							48	9									
04	7980	X	6416	-0-	-1564	-0-	317	1	6099	2	N	-0-					374
05	8246	X	6879	-0-	-1367	-0-	6879	3			N	-0-					374
06	7980	X	6765	-0-	-1215	-0-	6765	3			N	-0-					374
07	8246	X	7063	-0-	-1183	-0-	6817	3	246	9	N	224					598
08	8246	X	6411	-0-	-1835	-0-	6409	3	2	9	N	2	307	1			293

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	190	1	2601	3	N	48					392
							53	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3772	3	28	9	N	25					417
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3090	3	28	9	N	25					442
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	3	11	9	N	10					452
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3716	3	22	9	N	20					472
*08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4151	3	14	9	N	13					485

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	273	1	3753	3	N	152	138	1			1326
							167	9									
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6246	3	18	9	N	16					1342
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6266	3	34	9	N	31					1373
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	3	17	9	N	15					1388
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4951	3	14	9	N	13	185	1	1	8	1215
*08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4630	3	18	9	N	16					1231

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	2282	-0-	-3050	-0-	2282	3			N	-0-					427
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					427
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					427
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4549	3	53	9	N	48					475
*07	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	4552	3	229	9	N	208	1	1			682
08	4929	X	3880	-0-	-1049	-0-	3857	3	23	9	N	21					703

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	1693	1	23235	3	N	63	1	8			589
							69	9									
04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23513	3	36	9	N	33					622
05	23839	X	23516	-0-	-323	-0-	23480	3	36	9	N	33					655
06	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	3			N	-0-					655
07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	3			N	-0-					655
08	24986	X	23798	-0-	-1188	-0-	23775	3	23	9	N	21					676

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	243	1	3341	3	N	-0-					148
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					148
05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					148
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					148
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					148
*08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4706	3	6	9	N	5					153

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
03	9486	X	5537	-0-	-3949	-0-	376	1	5161	3	N	-0-					1321
04	9330	X	9323	-0-	-7	-0-	9323	3			N	-0-					1321
05	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	3			N	-0-					1321
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	3			N	-0-					1321
07	9641	X	8864	-0-	-777	-0-	8864	3			N	-0-					1321
08	10695	X	8623	-0-	-2072	-0-	8623	3			N	-0-	572	1			749

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					281
04	2820	X	2119	-0-	-701	-0-	2119	3			N	-0-					281
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					281
06	2820	X	1776	-0-	-1044	-0-	1776	3			N	-0-					281
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-	1	1			280
08	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	3			N	-0-					280

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

03	7626	X	7352	-0-	-274	-0-	499	1	6853	3	N	-0-					187
04	6960	X	6529	-0-	-431	-0-	6529	3			N	-0-					187
05	7657	X	5993	-0-	-1664	-0-	5993	3			N	-0-					187
06	7410	X	5377	-0-	-2033	-0-	5377	3			N	-0-					187
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			N	-0-					187
*08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

03	18104	X	17585	-0-	-519	-0-	746	1	16839	3	N	-0-					51
04	17520	X	16863	-0-	-657	-0-	16863	3			N	-0-					51
05	18104	X	17883	-0-	-221	-0-	17883	3			N	-0-					51
06	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	19698	3			N	-0-					51
07	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21302	3			N	-0-					51
*08	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	19731	3			N	-0-					51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

03	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	239	1	5394	3	N	-0-					159
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					159
05	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	5569	3			N	-0-					159
06	5580	X	5347	-0-	-233	-0-	5347	3			N	-0-					159
07	5766	X	5483	-0-	-283	-0-	5483	3			N	-0-					159
08	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	4216 X	1686	-0-	-2530	-0-	1686	3			N	-0-					102
04	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132	3			N	-0-					102
05	3658 X	2626	-0-	-1032	-0-	2626	3			N	-0-					102
06	3540 X	2716	-0-	-824	-0-	2593	3	123	9	N	112					214
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3220	3	206	9	N	187	1	1			400
08	3224 X	2642	-0-	-582	-0-	2642	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
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	346	1	4747	3	N	1	1	8			52
						1	9									
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4878	3	322	9	N	293					345
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					345
06	2070 X	1247	-0-	-823	-0-	1247	3			N	-0-					345
07	2139 X	765	-0-	-1374	-0-	765	3			N	-0-					345
08	2139 X	1092	-0-	-1047	-0-	1092	3			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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					92
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					92
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					92
*08	3100 N	3647	-0-	547	547	3647	3			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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					53
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					53
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					53
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4598	3	180	9	N	164					217
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					217
*08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					217

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					47
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					47
05	744	N	196	-0-	-548	-0-	196	4			N	-0-					47
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					47
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
*08	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3536	-0-	536	536	3536	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4511	-0-	1411	1947	4511	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3336	-0-	236	2183	3336	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					184
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					184
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					184
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	11749	X	11166	-0-	-583	-0-	758	1	10408	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10286	-0-	-934	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	9426	-0-	-2168	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	6880	-0-	-4340	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10454	-0-	-830	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	8470	-0-	-2690	-0-	8470	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	21	1			33
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					33
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					33
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					33
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
07	837	X	280	-0-	-557	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3			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
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					199
04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					199
05	1643 X	1041	-0-	-602	-0-	1041	3			N	-0-					199
06	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					199
07	1643 N	840	-0-	-803	-0-	840	3			N	-0-					199
08	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	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

03	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					343
04	23840 X	23840	-0-	-0-	-0-	23840	3			N	-0-					343
05	23992 X	23992	-0-	-0-	-0-	23992	3			N	-0-					343
06	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	22659	3			N	-0-					343
07	22940 X	22046	-0-	-894	-0-	22046	3			N	-0-					343
*08	24645 X	22047	-0-	-2598	-0-	22044	3	3	9	N	3					346

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	926	1	12706	3	N	1	1	8			38
						1	9									
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			N	-0-					38
05	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	3			N	-0-					38
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	14360	3			N	-0-					38
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	8800	3	527	9	N	479					517
*08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10005	3	228	9	N	207	664	1			60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8839	-0-	-1329	-0-	8839	3			N	-0-					32
04	9120	X	8972	-0-	-148	-0-	8972	3			N	-0-					32
05	9021	X	8585	-0-	-436	-0-	8585	3			N	-0-					32
06	8640	X	7630	-0-	-1010	-0-	7630	3			N	-0-					32
07	9269	X	6685	-0-	-2584	-0-	6685	3			N	-0-					32
08	9269	X	6663	-0-	-2606	-0-	6663	3			N	-0-	1	1			31

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
03	558	N	102	-0-	-456	-0-	7	1	95	3	N	-0-					25
04	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					25
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					25
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	3	8	9	N	7					32
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					32
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1501	-0-	-1599	-0-	1501	3			N	-0-					309
04	3000	X	2179	-0-	-821	-0-	2171	3	8	9	N	7					316
05	3100	X	1635	-0-	-1465	-0-	1589	3	46	9	N	42					358
06	3000	X	1879	-0-	-1121	-0-	1843	3	36	9	N	33					391
07	3100	X	1798	-0-	-1302	-0-	1798	3			N	-0-					391
*08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2794	3	19	9	N	17					408

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					78
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					78
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	231	3	550	9	N	500					578
*08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					578

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	3			N	-0-					225
04	122004	X	122004	-0-	-0-	-0-	122004	3			N	-0-					225
05	110171	X	110171	-0-	-0-	-0-	110171	3			N	-0-					225
06	112903	X	112903	-0-	-0-	-0-	112903	3			N	-0-					225
07	121321	X	121321	-0-	-0-	-0-	121321	3			N	-0-					225
08	126077	X	112145	-0-	-13932	-0-	112145	3			N	-0-					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					499
04	3000	N	3950	-0-	950	950	3950	3			N	-0-					499
05	2356	N	1406	-0-	-950	-0-	1406	3			N	-0-					499
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					499
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					499
*08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11780	4	17	9	N	15					514

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					222
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
*08	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	3	2	4	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

03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	792	1	7076	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	722	1	6502	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6306	-0-	-1165	-0-	607	1	5699	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	707	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6913	-0-	-961	-0-	702	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	5531	-0-	-2343	-0-	665	1	4866	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

03	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					114
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	536	1	5946	2	N	-0-					98
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	1063	1	7913	2	N	-0-					98
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	1456	1	6992	2	N	5	5	8			98
							6	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1065	1	4722	2	N	9	9	8			98
							10	9									
07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	1648	1	7687	2	N	2	2	8			98
							2	9									
*08	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	1351	1	7684	2	N	1	1	8			98
							1	9									

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

03	992		846	-0-	-146	7852	842	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	960		560	-0-	-400	7452	560	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	496	-0-	-2604	4848	496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	543	-0-	-2457	2391	543	3			N	-0-					-0-
07	2877	N	486	-0-	-2391	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			Y	-0-					-0-
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	3			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	7000	-0-	-2600	-0-	7000	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	25	-0-	25	30	25	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
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
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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	2	N	552	533	1			198
						607	9									
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	30	1	3062	2	N	521	535	1			184
						573	9									
05	2666 X	2649	-0-	-17	-0-	31	1	2110	2	N	462	351	1			295
						508	9									
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	30	1	2973	2	N	456	534	1			217
						502	9									
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	31	1	3000	2	N	437	356	1			298
						481	9									
*08	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	31	1	2813	2	N	429	529	1			198
						472	9									

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	2242	-0-	-300	-0-	2228	3	14	9	N	13					72
04	2460 X	1840	-0-	-620	-0-	1832	3	8	9	N	7					79
05	2542 X	1614	-0-	-928	-0-	1606	3	8	9	N	7					86
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1858	3	8	9	N	7					93
07	2232 X	1789	-0-	-443	-0-	1782	3	7	9	N	6					99
08	2232 X	1361	-0-	-871	-0-	1359	3	2	9	N	2					101

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
03	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	10108	3	34	9	N	31	165	1			52
04	9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9632	3	31	9	N	28					80
05	10075 X	9814	-0-	-261	-0-	9789	3	25	9	N	23					103
06	9750 X	9402	-0-	-348	-0-	9381	3	21	9	N	19					122
07	10075 X	9527	-0-	-548	-0-	9513	3	14	9	N	13					135
08	10075 X	9271	-0-	-804	-0-	9249	3	22	9	N	20					155

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3621	3	9	9	N	8					164
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3245	3	14	9	N	13	155	1			22
05	2945 X	2396	-0-	-549	-0-	2396	3			N	-0-					22
06	2850 X	656	-0-	-2194	-0-	656	3			N	-0-					22
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					22
08	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	2246	3			N	-0-					22

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
06	1800 N	1720	-0-	-80	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-				-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
06	3030	X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2			N	-0-				-0-
*07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-				-0-
*08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	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

03	DLQ G-10		6604	-0-	6604	12795	6604	3			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		6383	-0-	6383	19178	6383	3			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10		6563	-0-	6563	25741	6563	3			N	-0-				-0-
06	T. A.		6342	-0-	6342	32083	6342	3			N	-0-				-0-
07	38766	X	6683	-0-	-32083	-0-	6683	3			N	-0-				-0-
*08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	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

03	DLQ G-10		6372	-0-	6372	12792	6372	2			N	-0-				-0-
04	DLQ G-10		7071	-0-	7071	19863	7071	2			N	-0-				-0-
05	28050	X	8187	-0-	-19863	-0-	8187	2			N	-0-				-0-
06	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-				-0-
*07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-				-0-
*08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	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

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

03	6014	X	3613	-0-	-2401	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	2254	-0-	-3566	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	1632	-0-	-5436	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5369	-0-	-1471	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4227	-0-	-2841	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	623	-0-	-3004	-0-	623	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	6727	X	4234	-0-	-2493	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	3208	-0-	-3302	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	2248	-0-	-5471	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6415	-0-	-1055	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	5090	-0-	-2629	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2375	-0-	-1872	-0-	2375	2			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

03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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 #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

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

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

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

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	236622 X	236622	-0-	-0-	-0-	235688	2	934	9	N	849	849	1			-0-
04	236860 X	236860	-0-	-0-	-0-	235902	2	958	9	N	871	871	1			-0-
05	251082 X	251082	-0-	-0-	-0-	250090	2	992	9	N	902	902	1			-0-
06	244836 X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702	9	N	638	638	1			-0-
07	245805 X	245805	-0-	-0-	-0-	245248	2	557	9	N	506	506	1			-0-
*08	248868 X	248868	-0-	-0-	-0-	248506	2	362	9	N	329	329	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21 9	Y	19			19
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-			19
05	806 N	685	-0-	-121	-0-	685	3		Y	-0-			19
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		Y	-0-			19
07	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3		Y	-0-			19
08	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		Y	-0-			19

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2754	-0-	-780	-0-	2754	1			N	-0-					-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2279	1			N	-0-					-0-
05	3689	X	1318	-0-	-2371	-0-	1318	1			N	-0-					-0-
06	3570	X	2280	-0-	-1290	-0-	2280	1			N	-0-					-0-
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	1			N	-0-					-0-
*08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	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

03	682	N	344	-0-	-338	-0-	344	1			N	-0-					268
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	1			N	-0-					268
05	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	1			N	-0-					268
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					268
07	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	1			N	-0-					268
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					89
04	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					89
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					89
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2			N	-0-					89
07	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			N	-0-					89
*08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3247	2	17	9	N	15					122
04	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2509	2	6	9	N	5					127
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2478	2	7	9	N	6					133
06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	2474	2	24	9	N	22					155
07	2759	X	2532	-0-	-227	-0-	2528	2	4	9	N	4					159
08	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2595	2	8	9	N	7					166

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					25
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					25
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					25
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					25
07	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					25
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	2	3	9	Y	3					28

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	DLQ G-10	1192	-0-	1192	2327	1192	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1149	-0-	1149	3476	1149	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1204	-0-	1204	4680	1204	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1127	-0-	1127	5807	1127	3			N	-0-					-0-
07	3000 N	1227	-0-	-1773	4034	1227	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	1444	-0-	-1656	2378	1444	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

03	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					42
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					165
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					201
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	145	1			67
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					71
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					78

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3296	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3364	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3570	X	2781	-0-	-789	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2369	-0-	-1320	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

03	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7941	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8207	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	797	-0-	-567	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	73	-0-	-1217	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	185	-0-	-3442	-0-	185	3			N	-0-					109
04	3510 X	367	-0-	-3143	-0-	367	3			N	-0-					109
05	3627 X	1072	-0-	-2555	-0-	1071	3	1	9	N	1					110
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					110
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110
08	1085 X	775	-0-	-310	-0-	775	3			N	-0-					110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

03	930 X	4	-0-	-926	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	900 X	130	-0-	-770	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	930 X	547	-0-	-383	-0-	60	1	487	3	N	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	558 X	38	-0-	-520	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

03	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	90					155
04	930 #	59	-0-	-871	-0-	59	3			Y	-0-					155
05	992 #	126	-0-	-866	-0-	7	3	119	9	Y	108					108
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	35					143
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					143
*08	837 R	837	-0-	-0-	-0-	704	3	133	9	Y	121					264

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	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

03	2790	547	-0-	-2243	-0-	547	1			N	-0-					190
04	2700	559	-0-	-2141	-0-	547	1	12	2	N	-0-					190
05	2790	553	-0-	-2237	-0-	547	1	6	9	N	5					195
06	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	5					195
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					195
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					195

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

03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	783	1	3063	3	N	-0-					55
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	756	1	2223	3	N	-0-					55
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	594	1	1186	3	N	-0-					55
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	702	1	1163	3	N	-0-					55
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	783	1	1413	3	N	-0-					55
*08	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	675	1	431	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

03	21762 X	20298	-0-	-1464	-0-	1170	1	19128	3	N	-0-			-0-
04	21060 X	18482	-0-	-2578	-0-	1092	1	17091	3	N	-0-			-0-
						299	4							
05	21762 X	15824	-0-	-5938	-0-	858	1	13505	3	N	-0-			-0-
						1461	4							
06	20370 X	19653	-0-	-717	-0-	1014	1	17413	3	N	-0-			-0-
						1226	4							
07	21049 X	20451	-0-	-598	-0-	1131	1	18986	3	N	-0-			-0-
						334	4							
*08	20936 X	20936	-0-	-0-	-0-	975	1	15909	3	N	-0-			-0-
						4052	4							

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-			-0-
04	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8289	3	674	4	N	-0-			-0-
05	7812 X	7765	-0-	-47	-0-	6627	3	1138	4	N	-0-			-0-
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	7293	3	938	4	N	-0-			-0-
07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	7919	3	611	4	N	-0-			-0-
08	9269 X	8418	-0-	-851	-0-	6397	3	2021	4	N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	15097 X	10791	-0-	-4306	-0-	750	1	10041	3	N	-0-			26
04	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	840	1	13835	3	N	-0-			26
05	15097 X	12196	-0-	-2901	-0-	660	1	10408	3	N	-0-			26
						1128	4							
06	14490 X	11870	-0-	-2620	-0-	780	1	10517	3	N	-0-			26
						573	4							
07	15097 X	12348	-0-	-2749	-0-	870	1	11478	3	N	-0-			26
08	15159 X	14389	-0-	-770	-0-	750	1	10934	3	N	-0-			26
						2705	4							

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

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

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434 #	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					188
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14					202
05	527 #	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					202
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7	166	1			43
07	527 #	129	-0-	-398	-0-	129	2			N	-0-					43
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

03	434 #	415	-0-	-19	-0-	392	2	23	9	N	21					142
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	433	2	41	9	N	37					179
05	434 #	344	-0-	-90	-0-	305	2	39	9	N	35	168	1			46
06	420 #	168	-0-	-252	-0-	142	2	26	9	N	24					70
07	403 #	121	-0-	-282	-0-	118	2	3	9	N	3					73
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					73

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

03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					10
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
*08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	2449 X	1641	-0-	-808	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2077	-0-	-372	-0-	2077	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

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					265
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					265
05	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2137	3			N	-0-					265
06	2310	N	1634	-0-	-676	-0-	1634	3			N	-0-					265
07	2294	N	1849	-0-	-445	-0-	1849	3			N	-0-					265
*08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					265

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

03	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	1288	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	1710	N	1299	-0-	-411	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	875	-0-	-385	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	835	-0-	-498	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			27
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	81	1			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	157	1			44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	76	1			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	43	1			26

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207					1624
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124					1748
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					1804
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270					2074
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					2092
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					2113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					150
04	330	#	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2					152
05	341	#	241	-0-	-100	-0-	240	3	1	9	N	1					153
06	300	#	226	-0-	-74	-0-	225	3	1	9	N	1					154
07	341	#	209	-0-	-132	-0-	202	3	7	9	N	6					160
08	341	#	196	-0-	-145	-0-	190	3	6	9	N	5					165

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	155	#	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					42
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					42
05	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					42
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					42
07	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					42
08	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					42

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

03	4123		3725	-0-	-398	-0-	3684	3	41	9	Y	37	34	1			7
04	3840	#	3598	-0-	-242	-0-	3532	3	66	9	Y	60	56	1			11
05	3906	#	2645	-0-	-1261	-0-	2590	3	55	9	Y	50	51	1			10
06	3750	#	1687	-0-	-2063	-0-	1631	3	56	9	Y	51	51	1			10
07	3751	#	1760	-0-	-1991	-0-	1706	3	54	9	Y	49	49	1			10
08	3720		2889	-0-	-831	-0-	2787	3	102	9	Y	93	87	1			16

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

03	DLQ G-10		99	-0-	99	180	99	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		93	-0-	93	273	93	2			Y	-0-					47
05	350	N	77	-0-	-273	-0-	77	2			Y	-0-					47
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					47
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					47
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	10	1			38

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					194
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					199
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					203
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					205
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					211

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		149	-0-	149	270	149	2			Y	-0-					38
04	DLQ G-10		139	-0-	139	409	139	2			Y	-0-					38
05	525	N	116	-0-	-409	-0-	116	2			Y	-0-					38
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					38
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					38
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	21	1			18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	1			2
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2	4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DELQ PR		147	-0-	147	362	147	3			N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	362					N	NO RPT					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			122
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	69			191
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	27			218
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	26	162	1	82
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			82

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

03	2139 X	378	-0-	-1761	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	1470 X	456	-0-	-1014	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	1140 X	111	-0-	-1029	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	1085 X	127	-0-	-958	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	465 X	17	-0-	-448	-0-	17	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

05	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
06	0	7	-0-	7	15	7	2		N	-0-			-0-
*07	DELQ PR	5352	-0-	5352	5367	5352	2		N	-0-			-0-
08	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-				N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					33
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	29	1	437	2	N	-0-					33
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-					33
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	535	2	N	-0-					33
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	32	1	441	2	N	-0-					33
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	23	1	433	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	78	-0-	-139	-0-	77	2	1	9	N	1					84
04	210 #	96	-0-	-114	-0-	48	2	48	9	N	44					128
*05	155 #	139	-0-	-16	-0-	100	2	39	9	N	35					163
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	106	2	52	9	N	47					210
*07	155 #	143	-0-	-12	-0-	107	2	36	9	N	33	178	1			65
*08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	125	2	55	9	N	50					115

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

03	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	589 #	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	540 #	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	558 #	32	-0-	-526	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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

03	15314 #	13645	-0-	-1669	-0-	13414	3	231	9	Y	210	272	1			210
04	14820 #	12784	-0-	-2036	-0-	12541	3	243	9	Y	221	141	1			290
05	15314 #	13636	-0-	-1678	-0-	13474	3	162	9	Y	147	145	1			292
06	13830 #	12289	-0-	-1541	-0-	12111	3	178	9	Y	162	277	1			177
07	13981 #	11995	-0-	-1986	-0-	11818	3	177	9	Y	161	194	1			144
08	13640 #	11596	-0-	-2044	-0-	11391	3	205	9	Y	186	186	1			144

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

03	17187 R	17187	-0-	-0-	-0-	17046	3	141	9	N	128	181	1			128
04	14870 R	14870	-0-	-0-	-0-	14540	3	203	4	N	115	89	1			154
						127	9									
05	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	13972	3	80	9	N	73	77	1			150
06	15506 R	15506	-0-	-0-	-0-	15420	3	86	9	N	78	139	1			89
07	17695 R	17695	-0-	-0-	-0-	17495	3	95	4	N	95	99	1			85
						105	9									
*08	18083 R	18083	-0-	-0-	-0-	17996	3	87	9	N	79	103	1			61

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650 #	999	-0-	-3651	-0-	916	3	83	9	Y	75	51	1			78
04	4410 #	2779	-0-	-1631	-0-	2717	3	62	9	Y	56	50	1			84
05	2945 #	1423	-0-	-1522	-0-	1398	3	25	9	Y	23	58	1			49
06	2850 #	2175	-0-	-675	-0-	2122	3	53	9	Y	48					97
07	3514 R	3514	-0-	-0-	-0-	3425	3	89	9	Y	81	79	1			99
*08	4298 R	4298	-0-	-0-	-0-	4170	3	128	9	Y	116	81	1			134

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	3224 #	1979	-0-	-1245	-0-	1977	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	3300 #	1780	-0-	-1520	-0-	1778	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	3410 #	2278	-0-	-1132	-0-	2277	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3300 #	2245	-0-	-1055	-0-	2245	3			Y	-0-					1
07	2356 #	1347	-0-	-1009	-0-	1347	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	2263 #	1253	-0-	-1010	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

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

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4211	3	45	9	Y	41					265
04	3390 X	3302	-0-	-88	-0-	3280	3	22	9	Y	20					285
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3506	3	39	9	Y	35					320
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23					343
07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	487	2	2916	3	Y	22					365
						24	9									
*08	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1945	2	66	3	Y	24					389
						26	9									

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					1
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					1
*08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

03	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-					11
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					11
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					11
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					11
07	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	3			Y	-0-					11
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	645	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	775 N	583	-0-	-192	-0-	583	3			Y	-0-					1
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-					1
07	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	3			Y	-0-					1
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	3			Y	-0-					1
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3			Y	-0-					1
07	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			Y	-0-					1
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	Y	5	5	1			4
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1235	3	6	9	Y	5	5	1			4
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					4
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					4
07	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-					4
*08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					7
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					7
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					14
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					14
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					14
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					14
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					14

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

03	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	1935	-0-	-1227	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1077	-0-	-1833	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	413	-0-	-2501	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1914	-0-	-969	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	1018	-0-	-1338	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

03	2170	N	1563	-0-	-607	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1800	X	1121	-0-	-679	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
*08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11599	3	116	9	Y	105	138	1			105
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10698	3	122	9	Y	111	71	1			145
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11168	3	81	9	Y	74	73	1			146
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10763	3	89	9	Y	81	139	1			88
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11072	3	106	9	Y	96	99	1			85
*08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11194	3	123	9	Y	112	111	1			86

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

03	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3178	3	35	9	Y	32	31	1			5
04	3390	X	3052	-0-	-338	-0-	3020	3	32	9	Y	29	30	1			4
05	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	3042	3	20	9	Y	18	19	1			3
06	3120	X	2807	-0-	-313	-0-	2782	3	25	9	Y	23	22	1			4
07	3224	X	2844	-0-	-380	-0-	2809	3	35	9	Y	32	31	1			5
*08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3203	3	33	9	Y	30	31	1			4

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1279	3	30	9	Y	27	31	1			19
04	1260 N	911	-0-	-349	-0-	869	3	14	4	Y	25	23	1			21
						28	9									
05	1240 N	990	-0-	-250	-0-	965	3	25	9	Y	23	32	1			12
06	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	909	3	155	4	Y	24	26	1			10
						26	9									
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	202	3	971	4	Y	33	19	1			24
						36	9									
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	28	3	1087	4	Y	44	41	1			27
						48	9									

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	957	3	175	4	Y	-0-					-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	146	3	1109	4	Y	-0-					-0-
08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	4			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

03	1674 X	1206	-0-	-468	-0-	1127	2	79	9	N	72					210
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1210	2	89	9	N	81	178	1			113
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1459	2	81	9	N	74					187
06	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1825	2	89	9	N	81	174	1			94
07	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1658	2	79	9	N	72					166
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					166

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

03	1798 X	1558	-0-	-240	-0-	1558	2			Y	-0-					79
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-	48	1			31
05	1705 X	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			Y	-0-					31
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					31
07	1705 X	1400	-0-	-305	-0-	1400	2			Y	-0-					31
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					31

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

03	3271	X	2564	-0-	-707	-0-	2539	2	25	9	Y	23					175
04	3000	X	2630	-0-	-370	-0-	2623	2	7	9	Y	6	107	1			74
05	3441	X	2620	-0-	-821	-0-	2613	2	7	9	Y	6					80
06	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	2656	2	4	9	Y	4					84
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3060	2	4	9	Y	4					88
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					88

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					43
04	990	N	766	-0-	-224	-0-	766	2			Y	-0-	26	1			17
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					17
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			Y	-0-					17
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					17
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					17

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					1
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					1
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1696	-0-	-524	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	1811	-0-	-607	-0-	1811	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1632	-0-	-318	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	87	-0-	87	103	87	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	73	-0-	73	176	73	3			N	-0-					-0-
05	194 N	18	-0-	-176	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

03	DLQ G-10	362	-0-	362	532	362	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	767	235	3			Y	-0-					-0-
05	1134 N	367	-0-	-767	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

03	DLQ G-10	170	-0-	170	453	170	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	141	-0-	141	594	141	3			N	-0-					-0-
05	629 N	35	-0-	-594	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

03	DLQ G-10	121	-0-	121	323	121	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	101	-0-	101	424	101	3			N	-0-					-0-
05	449 N	25	-0-	-424	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		Y	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2		Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2		Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	2		Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2		Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2		Y	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2		Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					40
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					40
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					42
07	496 N	214	-0-	-282	-0-	214	2			Y	-0-					42
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					61
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					62
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					62
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					62
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					2
07	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			Y	-0-					2
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

03	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

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
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-

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
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	355	2	59	9	Y	54					135
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	342	2	28	9	Y	25	141	1			19
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	323	2	72	9	Y	65	49	1			35
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	352	2	54	9	Y	49					84
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	339	2	52	9	Y	47	61	1			70
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	278	2	48	9	Y	44	60	1			54

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

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

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-			-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		Y	-0-			-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					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
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 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-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	3193 #	1295	-0-	-1898	-0-	1295	3	Y	-0-			-0-
04	3060 #	1701	-0-	-1359	-0-	1701	3	Y	-0-			-0-
05	1333 #	544	-0-	-789	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
06	1260 #	143	-0-	-1117	-0-	143	3	Y	-0-			-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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-			Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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-

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-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 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
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

03	3100 N	1921	-0-	-1179 B	3226	1886	3	35	9	N	32	34	0			2
04	3000 N	1938	-0-	-1062 B	2164	1906	3	32	9	N	29	30	0			1
05	3100 N	2215	-0-	-885 B	1279	2164	3	51	9	N	46	44	0			3
06	2936 N	1657	-0-	-1279 B	-0-	1625	3	32	9	N	29	28	0			4
07	2015 N	678	-0-	-1337 B	-0-	650	3	28	9	N	25	24	0			5
08	2201 N	1357	-0-	-844 B	-0-	1323	3	34	9	N	31	34	0			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15462

03	3503 N	2411	-0-	-1092 B	14370	2339	3	72	9	N	65	72	0			5
04	3390	2319	-0-	-1071 B	13299	2245	3	74	9	N	67	69	0			3
05	4278	3187	-0-	-1091 B	12208	3086	3	101	9	N	92	90	0			5
06	3999	1199	-0-	-2800 B	9408	1168	3	31	9	N	28	30	0			3
07	4140	-0-	-0-	-4140 B	5268					N	-0-	3	0			-0-
*08	4106	-0-	-0-	-4106 B	1162					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1162

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 -> 10200																	
03	3441	N 3568	-0-	127	B	10327	3568	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1851	3352	-0-	1501	B	11828	3351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3779	3639	-0-	-140	B	11688	3613	3	26	9	Y	24					24
06	3535	3383	-0-	-152	B	11536	3315	3	68	9	Y	62	22	1			64
07	3660	3191	-0-	-469	B	11067	3154	3	37	9	Y	34	68	1			30
*08	3630	2991	-0-	-639	B	10428	2950	3	41	9	Y	37	38	1			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10428																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1734	N 1734	-0-	-0-	B	-0-	1552	3	182	9	N	165	187	1			114
04	1320	N 1130	-0-	-190	B	-0-	981	3	16	4	N	121	132	1			103
							133	9									
05	1364	N 1312	-0-	-52	B	-0-	1137	3	175	9	N	159	188	1			74
06	1275	N 816	-0-	-459	B	-0-	617	3	105	4	N	85	123	1			36
							94	9									
07	1387	N 1387	-0-	-0-	B	-0-	196	3	946	4	N	223	98	1			161
							245	9									
*08	1425	N 1425	-0-	-0-	B	-0-	27	3	1060	4	N	307	281	1			187
							338	9									
09/01 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 536																	
03	62	306	-0-	244	B	780	306	2			N	-0-					-0-
04	60	226	-0-	166	B	946	222	3	4	4	N	-0-					-0-
05	62	224	-0-	162	B	1108	224	3			N	-0-					-0-
06	58	N 246	-0-	188	B	1296	210	3	36	4	N	-0-					-0-
07	1589	N 293	-0-	-1296	B	-0-	50	3	243	4	N	-0-					-0-
*08	254	N 254	-0-	-0-	B	-0-	6	3	248	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201294																
03	3100 N	2701	-0-	-399 B	200895	2669	2	32	9	N	29					99
04	3000 N	2685	-0-	-315 B	200580	2655	2	30	9	N	27					126
05	3100 N	2795	-0-	-305 B	200275	2765	2	30	9	N	27					153
06	3000 N	2649	-0-	-351 B	199924	2623	2	26	9	N	24					177
07	3100 N	2778	-0-	-322 B	199602	2750	2	28	9	N	25	165	1			37
08	2790 N	NO RPT	-0-	-2790 B	196812					N	NO RPT					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 196812																

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3100 #	2458	-0-	-642	-0-	2389	3	69	9	N	63					128
04	3000 #	2422	-0-	-578	-0-	2352	3	70	9	N	64	121	0			71
05	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3256	3	89	9	N	81					152
06	2970 #	953	-0-	-2017	-0-	929	3	24	9	N	22					174
07	3069 #	277	-0-	-2792	-0-	277	3			N	-0-	149	0			25
*08	4967 R	4967	-0-	-0-	-0-	4884	3	83	9	N	75					100

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3524 R	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	2400 #	1590	-0-	-810	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	2480 #	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	2400 #	286	-0-	-2114	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186 #	43	-0-	-143	-0-	43	3			Y	-0-					56
04	180 #	34	-0-	-146	-0-	34	3			Y	-0-					56
05	186 #	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					56
06	150 #	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					56
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

03	1054 #	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-					63
04	1020 #	919	-0-	-101	-0-	919	3			Y	-0-					63
05	1085 #	970	-0-	-115	-0-	970	3			Y	-0-					63
06	900 #	670	-0-	-230	-0-	670	3			Y	-0-					63
07	1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					63
08	961 #	883	-0-	-78	-0-	883	3			Y	-0-					63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

03	3534 #	3040	-0-	-494	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
04	3420 #	1291	-0-	-2129	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
05	3906 #	1655	-0-	-2251	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
06	3780 #	214	-0-	-3566	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

03	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	1521	3	794	4	Y	-0-					-0-
04	2040 #	1476	-0-	-564	-0-	160	3	1316	4	Y	-0-					-0-
05	2108 #	705	-0-	-1403	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
06	2250 #	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
07	2325 #	36	-0-	-2289	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

03	3658 #	2706	-0-	-952	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
04	2550 #	604	-0-	-1946	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
05	2635 #	846	-0-	-1789	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	2610 #	872	-0-	-1738	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
07	2697 #	38	-0-	-2659	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

03	4499 R	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
04	3960 #	3112	-0-	-848	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	4247 #	1484	-0-	-2763	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
06	4350 #	813	-0-	-3537	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
07	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
03	5456	7358	-0-	1902	3019	7358	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2416	-0-	-2864	155	2416	3			Y	-0-					-0-
05	5456	530	-0-	-4926	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

03	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03	27560	11493	-0-	-16067	-0-	11493	3			Y	-0-					-0-
04	27560	10327	-0-	-17233	-0-	10327	3			Y	-0-					-0-
05	11565	11565	-0-	-0-	-0-	11185	3	380	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5111	-0-	-169	-0-	4959	3	152	4	Y	-0-					-0-
07	5456	10	-0-	-5446	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

03	20204	12075	-0-	-8129	-0-	12075	3			Y	-0-					-0-
04	20204	11071	-0-	-9133	-0-	11071	3			Y	-0-					-0-
05	6988	6988	-0-	-0-	-0-	6761	3	227	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6497	-0-	1217	1217	6258	3	239	4	Y	-0-					-0-
07	5456	7	-0-	-5449	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

03	3627 #	3078	-0-	-549	-0-	6	1	3072	3	Y	-0-					-0-
04	3600 #	1398	-0-	-2202	-0-	4	1	1394	3	Y	-0-					-0-
05	3720 #	2170	-0-	-1550	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
06	4322 R	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
07	3069 #	42	-0-	-3027	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	3069 #	9	-0-	-3060	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

03	4330 R	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
04	4072 R	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
05	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
06	3930 #	3430	-0-	-500	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
07	4061 #	72	-0-	-3989	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	4061 #	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
03	5549	6049	-0-	500	807	6049	3			Y	-0-					-0-
04	5370	5356	-0-	-14	793	5356	3			Y	-0-					-0-
05	6990	6197	-0-	-793	-0-	5993	3	204	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5574	-0-	204	204	5376	3	198	4	Y	-0-					-0-
07	5549	5	-0-	-5544	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

03	14388	9115	-0-	-5273	-0-	9115	3			Y	-0-					-0-
04	14388	7714	-0-	-6674	-0-	7714	3			Y	-0-					-0-
05	11267	11267	-0-	-0-	-0-	10893	3	374	4	Y	-0-					-0-
06	5370	5140	-0-	-230	-0-	4991	3	149	4	Y	-0-					-0-
07	5549	11	-0-	-5538	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

03	3286 #	2662	-0-	-624	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2790 #	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
05	3098 R	3098	-0-	-0-	-0-	2996	3	102	4	Y	-0-					-0-
06	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2847	3	105	4	Y	-0-					-0-
07	2666 #	32	-0-	-2634	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03	5456	5986	-0-	530	530	5986	3			Y	-0-					-0-
04	5280	5465	-0-	185	715	5465	3			Y	-0-					-0-
05	7063	6348	-0-	-715	-0-	6139	3	209	4	Y	-0-					-0-
06	5280	6150	-0-	870	870	5931	3	219	4	Y	-0-					-0-
07	5456	5	-0-	-5451	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03	3069 #	2816	-0-	-253	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3690 #	2527	-0-	-1163	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
05	2883 #	2152	-0-	-731	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
06	2790 #	1235	-0-	-1555	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	2821 #	24	-0-	-2797	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

03	5456	13463	-0-	8007	8007	13463	3			Y	-0-					-0-
04	5280	15127	-0-	9847	17854	15127	3			Y	-0-					-0-
05	32855	15001	-0-	-17854	-0-	13594	3	1407	4	Y	-0-					-0-
06	5280	11151	-0-	5871	5871	11151	3			Y	-0-					-0-
07	5456	125	-0-	-5331	540	125	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
03	5456	4284	-0-	-1172	-0-	16	1	4268	3	Y	-0-					-0-
04	4200 #	3733	-0-	-467	-0-	8	1	3725	3	Y	-0-					-0-
05	3999 #	2312	-0-	-1687	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
06	4140 #	1115	-0-	-3025	-0-	958	3	157	4	Y	-0-					-0-
07	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
08	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

03	5115 #	3253	-0-	-1862	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
04	4680 #	2574	-0-	-2106	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
05	3689 #	2977	-0-	-712	-0-	2879	3	98	4	Y	-0-					-0-
06	3150 #	2995	-0-	-155	-0-	2887	3	108	4	Y	-0-					-0-
07	3255 #	3	-0-	-3252	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

03	5456	5461	-0-	5	5	5461	3			Y	-0-					-0-
04	4876 R	4871	-0-	-5	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
05	5747	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
06	5280	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

03	21706	10830	-0-	-10876	-0-	39	1	10791	3	Y	-0-					-0-
04	21706	10049	-0-	-11657	-0-	21	1	10028	3	Y	-0-					-0-
05	8847	8847	-0-	-0-	-0-	24	1	8823	3	Y	-0-					-0-
06	5280	8180	-0-	2900	2900	7028	3	1152	4	Y	-0-					-0-
07	5456	7487	-0-	2031	4931	12	3	7475	4	Y	-0-					-0-
08	5456	7474	-0-	2018	6949	7474	4			Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

03	5456	5509	-0-	53	1208	5509	3			Y	-0-					-0-
04	5280	7817	-0-	2537	3745	7817	3			Y	-0-					-0-
05	11650	7905	-0-	-3745	-0-	7164	3	741	4	Y	-0-					-0-
06	5280	5435	-0-	155	155	5435	3			Y	-0-					-0-
07	5456	60	-0-	-5396	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

03	5456	5305	-0-	-151	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
04	5190 #	1464	-0-	-3726	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
05	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301 #	1	-0-	-5300	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	5301 #	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	5456	7185	-0-	1729	4189	7185	3			Y	-0-					-0-
04	5280	2254	-0-	-3026	1163	2254	3			Y	-0-					-0-
05	5456	485	-0-	-4971	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	2	-0-	-5454	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

03	248 #	19	-0-	-229	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

03	4805 #	2750	-0-	-2055	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
04	3120 #	894	-0-	-2226	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	3224 #	217	-0-	-3007	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759 #	1	-0-	-2758	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

03	5456	223	-0-	-5233	2165	223	3			N	-0-					-0-
04	2473 R	308	-0-	-2165	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	4805 #	268	-0-	-4537	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	600 #	220	-0-	-380	-0-	166	3	54	4	N	-0-					-0-
*07	310 #	159	-0-	-151	-0-	1	3	158	4	N	-0-					-0-
08	310 #	159	-0-	-151	-0-	159	4			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42562	27880	-0-	-14682	-0-	27880	2			Y	-0-					-0-
04	42562	19267	-0-	-23295	-0-	19267	2			Y	-0-					-0-
05	16249	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			Y	-0-					-0-
06	5280	9888	-0-	4608	4608	9888	2			Y	-0-					-0-
07	5456	5003	-0-	-453	4155	5003	2			Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03	31247	13941	-0-	-17306	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
04	31247	17555	-0-	-13692	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
05	5456	1097	-0-	-4359	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	5280	690	-0-	-4590	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

03	31956	10106	-0-	-21850	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	31956	16291	-0-	-15665	-0-	16291	2			N	-0-					-0-
05	7471	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	5280	13688	-0-	8408	8408	13688	2			N	-0-					-0-
07	5456	5720	-0-	264	8672	5720	2			N	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	3216					N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

03	5456	8709	-0-	3253	7041	8709	2			N	-0-					-0-
04	5280	5922	-0-	642	7683	5922	2			N	-0-					-0-
05	10604	2921	-0-	-7683	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	5280	5416	-0-	136	136	5416	2			N	-0-					-0-
07	5456	2196	-0-	-3260	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

03	1302 #	563	-0-	-739	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	255	-0-	255	365	255	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

03	9974	11403	-0-	1429	1429	11403	3			Y	-0-					-0-
04	9974	11261	-0-	1287	2716	11261	3			Y	-0-					-0-
05	5456	761	-0-	-4695	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

03	930 #	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

03	2604 #	564	-0-	-2040	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
05	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	1143	3	1945	4	N	-0-					-0-
06	1080 #	490	-0-	-590	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

03	10135	11376	-0-	1241	1241	11376	3			N	-0-					-0-
04	10135	11201	-0-	1066	2307	11201	3			N	-0-					-0-
05	5456	757	-0-	-4699	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

03	713 #	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	575	-0-	-634	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	563	-0-	-607	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	39	-0-	-1170	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	#	2279	-0-	-976	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	3150	#	2279	-0-	-871	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	3255	#	150	-0-	-3105	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456		11408	-0-	5952	53041	11408	2			N	-0-					-0-
04	5280		11188	-0-	5908	58949	11188	3			N	-0-					-0-
05	59703		754	-0-	-58949	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	#	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	761	-0-	-529	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2100 N	1631	-0-	-469	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	9300 X	9188	-0-	-112	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
04	9000 X	6455	-0-	-2545	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
05	9300 X	9151	-0-	-149	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
06	8880 X	6521	-0-	-2359	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
08	9176 X	9026	-0-	-150	-0-	9026	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	1607	-0-	-1400	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2910 X	690	-0-	-2220	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
*08	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1890 N	1110	-0-	-780	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4898 X	4706	-0-	-192	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4710 X	3264	-0-	-1446	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
06	4560 X	3593	-0-	-967	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
08	5022 X	4902	-0-	-120	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		473	-0-	473	2624	473	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		476	-0-	476	3100	476	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		485	-0-	485	3585	485	2			N	-0-					-0-
06	4036	X	451	-0-	-3585	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	X	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	N	1					63
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	32	6			31
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	6			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2016 - PLUGGED 04/14/16

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	39	42	0			7
						43	9									
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	32	28	0			11
						35	9									
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	29	31	0			9
						32	9									
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	26	26	0			9
						29	9									
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	29	26	0			12
						32	9									
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	40	40	0			12
						44	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5899 R	5899	-0-	-0-	-0-	5886	2	13	9	Y	12	13	1			2
04	5863 R	5863	-0-	-0-	-0-	2563	2	3286	4	Y	13	12	1			3
						14	9									
05	6208 R	6208	-0-	-0-	-0-	289	2	5906	4	Y	12	13	1			2
						13	9									
06	5700 #	3842	-0-	-1858	-0-	789	2	3047	4	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	6045 #	5755	-0-	-290	-0-	5745	2	10	9	Y	9	8	1			2
08	6200 #	5248	-0-	-952	-0-	5233	2	15	9	Y	14	13	1			3

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	506	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	3660 X	3659	-0-	-1	-0-	506	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	506	1	2475	2	N	-0-					-0-
06	3660 X	2433	-0-	-1227	-0-	506	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506	1	3359	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	2688	-0-	-1094	-0-	506	1	2182	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	506	1	3780	2	N	-0-					-0-
04	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	506	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	506	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	2351	-0-	-1039	-0-	506	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	506	1	3359	2	N	-0-					-0-
*08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	506	1	2003	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 #	830	-0-	-193	-0-	830	3			N	-0-					87
04	960 #	755	-0-	-205	-0-	755	3			N	-0-					87
05	930 #	748	-0-	-182	-0-	748	3			N	-0-					87
06	900 #	750	-0-	-150	-0-	750	3			N	-0-					87
07	868 #	717	-0-	-151	-0-	717	3			N	-0-					87
08	837 #	687	-0-	-150	-0-	687	3			N	-0-					87

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

03	13146 R	13146	-0-	-0-	-0-	13146	3			N	-0-					54
04	12090 #	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					54
05	12493 #	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					54
06	12720 #	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					54
07	13144 #	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					83

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

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-

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

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					136
04	3000 N	3792	-0-	792	792	1799	3	1993	9	N	1812	1605	1			343
05	3100 N	9576	-0-	6476	7268	5664	3	3912	9	N	3556	3558	1			341
06	3000 N	6568	-0-	3568	10836	4161	3	2407	9	N	2188	1961	1			568
07	4733	4733	-0-	-0-	10836	3146	3	1587	9	N	1443	1781	1			230
*08	4630	4630	-0-	-0-	10836	2948	3	1682	9	N	1529	1404	1			355

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

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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

03	403 #	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					85
04	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					85
05	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					85
06	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					85
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					85
08	620 #	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	465 #	85	-0-	-380	-0-	63	2	22	9	Y	20					43
04	450 #	24	-0-	-426	-0-	24	2			Y	-0-					43
05	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2			Y	-0-					43
06	420 #	238	-0-	-182	-0-	229	2	9	9	Y	8					51
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	345	2	10	9	Y	9					60
*08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					60

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					125
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					125
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					125
06	150 #	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					125
07	155 #	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					125
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

03	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					47
04	1980 #	562	-0-	-1418	-0-	562	2			Y	-0-					47
05	2046 #	1391	-0-	-655	-0-	1391	2			Y	-0-					47
06	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					58
07	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2109	2	23	9	Y	21					79
*08	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					79

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

03	248 #	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					108
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					108
05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					108
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					108
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					108
*08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					108

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 #	529	-0-	-649	-0-	507	2	22	9	Y	20					43
04	1140 #	150	-0-	-990	-0-	150	2			Y	-0-					43
05	1178 #	665	-0-	-513	-0-	665	2			Y	-0-					43
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1412	2	9	9	Y	8					51
07	1452 R	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	Y	9					60
*08	1413 R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					60

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

03	775 #	47	-0-	-728	-0-	19	2	28	9	Y	25	93	1			54
04	750 #	115	-0-	-635	-0-	84	2	31	9	Y	28					82
05	775 #	463	-0-	-312	-0-	422	2	41	9	Y	37	82	1			37
06	750 #	714	-0-	-36	-0-	680	2	34	9	Y	31					68
07	652 R	652	-0-	-0-	-0-	622	2	30	9	Y	27					95
*08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	607	2	37	9	Y	34	84	1			45

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

03	434 #	164	-0-	-270	-0-	140	2	24	9	Y	22	65	1			38
04	420 #	90	-0-	-330	-0-	42	2	48	9	Y	44					82
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	426	2	40	9	Y	36	81	1			37
06	855 R	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	Y	30					67
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	647	2	29	9	Y	26					93
*08	850 R	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	83	1			43

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			61
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			61
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			61
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			61

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

03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2		N	-0-			47
04	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-			47
05	13640	X	12105	-0-	-1535	-0-	12105	2		N	-0-			47
06	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2		N	-0-			47
07	12741	X	11137	-0-	-1604	-0-	11137	2		N	-0-			47
08	12741	X	10601	-0-	-2140	-0-	10601	2		N	-0-			47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

03	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2		N	-0-			-0-
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
07	4960	X	1629	-0-	-3331	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
08	4960	X	3568	-0-	-1392	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

03	8060	X	6533	-0-	-1527	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	6450	-0-	-1350	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
05	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	6651	2		N	-0-			-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
07	7130	X	3584	-0-	-3546	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
*08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	13280	2		N	-0-			-0-
04	12480	X	12283	-0-	-197	-0-	12283	2		N	-0-			-0-
05	12896	X	12495	-0-	-401	-0-	12495	2		N	-0-			-0-
06	12840	X	9814	-0-	-3026	-0-	9814	2		N	-0-			-0-
07	13268	X	9423	-0-	-3845	-0-	9423	2		N	-0-			-0-
08	13268	X	11403	-0-	-1865	-0-	11403	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

03	2325	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
04	2250	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
*08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-			-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

03	497519 X	6125	-0-	-491394	-0-	6125	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
05	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3		N	-0-			-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
*07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6899	-0-	6899	6899	6899	3		N	-0-			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

03	DLQ G-10	8645	-0-	8645	17280	8645	3		N	-0-			32
04	DLQ G-10	9052	-0-	9052	26332	9052	3		N	-0-			32
05	DLQ G-10	4795	-0-	4795	31127	4795	3		N	-0-			32
06	DLQ G-10	1330	-0-	1330	32457	1330	3		N	-0-			32
*07	36195 X	3738	-0-	-32457	-0-	3738	3		N	-0-			32
08	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-			32

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	5301	X	4887	-0-	-414	-0-	4887	2			N	-0-					236
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					236
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					236
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					236
07	5518	X	4803	-0-	-715	-0-	4803	2			N	-0-					236
08	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4593	2			N	-0-					20

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

03	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	69017	2	87	9	N	79	179	1			78
04	70560	X	69477	-0-	-1083	-0-	69389	2	88	9	N	80					158
05	72912	X	59145	-0-	-13767	-0-	59068	2	77	9	N	70					228
06	70560	X	64393	-0-	-6167	-0-	64315	2	78	9	N	71	174	1			125
07	71796	X	69999	-0-	-1797	-0-	69925	2	74	9	N	67					192
08	71796	X	69117	-0-	-2679	-0-	69055	2	62	9	N	56	178	1			70

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

03	17918	X	17380	-0-	-538	-0-	17325	2	55	9	N	50	181	1			100
04	17640	X	17306	-0-	-334	-0-	17230	2	76	9	N	69					169
05	18228	X	15827	-0-	-2401	-0-	15765	2	62	9	N	56					225
06	17640	X	16822	-0-	-818	-0-	16810	2	12	9	N	11					236
07	17887	X	17088	-0-	-799	-0-	17067	2	21	9	N	19	174	1			81
*08	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17305	2	9	9	N	8					89

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

03	9672	X	8941	-0-	-731	-0-	8941	3			N	-0-					28
04	9180	X	8815	-0-	-365	-0-	8815	3			N	-0-					28
05	9238	X	8965	-0-	-273	-0-	8965	3			N	-0-					28
06	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	3			N	-0-					28
07	9145	X	8959	-0-	-186	-0-	8959	3			N	-0-					28
08	9083	X	8914	-0-	-169	-0-	8914	3			N	-0-					28

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

03	3193	X	3148	-0-	-45	-0-	3148	2			N	-0-					75
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					75
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-	71	3			4
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3081	2	30	9	N	27					31
07	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	3196	2	12	9	N	11					42
*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					42

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	25730	X	20473	-0-	-5257	-0-	873	1	19577	3	N	21					122
							23	9									
04	25260	X	16278	-0-	-8982	-0-	837	1	15410	3	N	28					150
							31	9									
05	26102	X	10780	-0-	-15322	-0-	10150	1	621	3	N	8					158
							9	9									
06	25260	X	13524	-0-	-11736	-0-	459	1	13026	3	N	35					193
							39	9									
07	20460	X	18936	-0-	-1524	-0-	675	1	18235	3	N	24	176	1			41
							26	9									
*08	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	756	1	24237	3	N	36					77
							40	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1628	-0-	-666	-0-	1509	2	119	4	N	-0-					-0-
06	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1510	2	25	9	N	23					23
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					23
*08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

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

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	33418 X	26389	-0-	-7029	-0-	26389	2			N	-0-	94	1			115
04	32340 X	22277	-0-	-10063	-0-	22277	2			N	-0-					115
05	32953 X	21043	-0-	-11910	-0-	21043	2			N	-0-					115
06	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	32731	2			N	-0-					115
07	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28835	2	3	9	N	3					118
*08	29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	29793	2			N	-0-					118

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					24
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					24
05	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					24
06	5550 X	4421	-0-	-1129	-0-	4421	2			N	-0-					24
07	5735 X	4051	-0-	-1684	-0-	4050	2	1	9	N	1	1	8			24
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					19

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	11069	-0-	-11623	-0-	11054	2	15	9	N	14	150	1			32
04	21480	X	17777	-0-	-3703	-0-	17748	2	29	9	N	26					58
05	22196	X	12890	-0-	-9306	-0-	12869	2	21	9	N	19					77
06	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	20321	2	26	9	N	24					101
07	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19530	2	17	9	N	15					116
*08	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-	24331	2	48	9	N	44					160

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
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	961	1	14227	2	N	3					149
							3	9									
04	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	930	1	14840	2	N	26					175
							29	9									
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	961	1	13730	2	N	52	152	1			75
							57	9									
06	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	930	1	11192	2	N	12					87
							13	9									
07	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	961	1	12460	2	N	25					112
							28	9									
08	16337	X	15667	-0-	-670	-0-	961	1	14704	2	N	2					114
							2	9									

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					60
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					60
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					60
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					60
*08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					55

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	876	1	2492	2	N	-0-					73
04	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	930	1	2234	2	N	-0-					73
05	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	893	1	2173	2	N	-0-					73
06	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	810	1	2396	2	N	-0-					73
07	3379	X	2419	-0-	-960	-0-	961	1	1458	2	N	-0-					73
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	961	1	1351	2	N	-0-					60

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					74
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					74
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3199	2	1	9	N	1					75
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3082	2	433	9	N	394	394	8			75
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					75
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					128
04	7260	X	4895	-0-	-2365	-0-	4895	2			N	-0-					128
05	7502	X	6840	-0-	-662	-0-	6840	2			N	-0-					128
06	7260	X	6988	-0-	-272	-0-	6988	2			N	-0-					128
07	7502	X	7066	-0-	-436	-0-	7066	2			N	-0-					128
*08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671 #	12616	-0-	-1055	-0-	12616	3			N	-0-					34
04	13230 #	10858	-0-	-2372	-0-	10858	3			N	-0-					34
05	14291	11142	-0-	-3149	-0-	11142	3			N	-0-					34
06	13830	8795	-0-	-5035	-0-	8795	3			N	-0-					34
07	14291	9314	-0-	-4977	-0-	9314	3			N	-0-					34
08	12617 #	10325	-0-	-2292	-0-	10325	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

*10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	853	3	33	9	Y	30	31	0			4
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	877	3	23	9	Y	21	22	0			3
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	500	3	55	9	Y	50	51	0			2
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	108	3	22	9	Y	20	21	0			1
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	50	3	58	9	Y	53	51	0			3
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	42	3	46	9	Y	42	42	0			3
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	3	37	9	Y	34	34	0			3
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	36	3	42	9	Y	38	38	0			3
06	120 N	35	-0-	-85	-0-	33	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
07	3100 N	3156	-0-	56	56	3130	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*08	3324 X	3268	-0-	-56	-0-	3243	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

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

03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					73
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					73
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	678	3	6	9	N	5					78
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					78
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669	3	3	9	N	3					81
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					81

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	310	1	4023	3	Y	15	14	0			6
						17	9									
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	300	1	3453	3	Y	3	6	0			3
						3	9									
05	3565 X	1995	-0-	-1570	-0-	310	1	1682	3	Y	3	5	0			1
						3	9									
06	3450 X	3053	-0-	-397	-0-	300	1	2750	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	310	1	4545	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
*08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	310	1	4141	3	Y	3	3	0			1
						3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

03	DLQ G-10	136	-0-	136	413	136	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	155	-0-	155	568	155	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	568				Y	-0-				-0-
06	568 N	-0-	-0-	-568	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	DLQ G-10	602	-0-	602	1856	598	2	4	9	Y	4	50	1			97
04	2545 N	689	-0-	-1856	-0-	683	2	6	9	Y	5	33	1			69
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	82	2	21	9	Y	19					88
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	87	2	17	9	Y	15	33	1			70
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	120	2	22	9	Y	20					90
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	DLQ G-10	622	-0-	622	1864	598	2	24	9	Y	22	33	1			11
04	2589 N	725	-0-	-1864	-0-	683	2	42	9	Y	38	49	1			-0-
05	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	18834	18834	-0-	-0-	-0-	18834	2		N	-0-			-0-
04	17053	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2		N	-0-			-0-
05	17050	16950	-0-	-100	-0-	16950	2		N	-0-			-0-
06	16500	16367	-0-	-133	-0-	16367	2		N	-0-			-0-
07	17050	16721	-0-	-329	-0-	16721	2		N	-0-			-0-
08	18755	15549	-0-	-3206	-0-	15549	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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2016 - P/A 07/07/16

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

03	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

03	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	2064	3		N	-0-			477
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-			477
05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3		N	-0-			477
06	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3		N	-0-			477
07	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3		N	-0-			477
*08	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3		N	-0-			477

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	2573	3			N	-0-					135
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6395	3	23	9	N	21					156
05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10657	3	50	9	N	45					201
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10743	3	165	9	N	150	184	1			167
07	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10741	3	117	9	N	106					273
*08	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10842	3	25	9	N	23					296

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	164	25	1	17	3	Y	16					48
							18	9									
*02	228	N	64	-0-	-164	-0-	25	1	21	3	Y	16	31	1			33
							18	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	6					39
							7	9									
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	8					47
							9	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15					47
							17	9									
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	25	1	14	3	Y	19	33	1			33
							21	9									
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	13					46
							14	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39	-0-	39	94	20	1	19	3	Y	-0-					-0-
*02	137	N	43	-0-	-94	-0-	20	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	56	S	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	3	N	-0-					-0-
02	61	S	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	3	N	-0-					-0-
03	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
04	193	S	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					-0-
05	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	180	S	47	-0-	-133	-0-	30	1	17	3	N	-0-					-0-
07	186	S	52	-0-	-134	-0-	30	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	52	S	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		63	-0-	63	168	30	1	19	3	Y	13					131
							14	9									
*02	232	N	64	-0-	-168	-0-	30	1	23	3	Y	10					141
							11	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	15	94	1			62
							17	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3	Y	17					79
							19	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	30	1	52	3	Y	14					79
							15	9									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	30	1	16	3	Y	114	168	1			25
							125	9									
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	16	3	Y	19					44
							21	9									

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12	-0-	12	33	12	3			Y	-0-					-0-
02	0	W	14	-0-	14	47	14	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	76	-0-	76	123	76	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	76	-0-	76	199	76	3			Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	199					Y	-0-					-0-
06	0	W	33	-0-	33	232	33	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	10	-0-	10	242	10	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	10	-0-	10	252	10	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	64	-0-	64	291	35	1	29	3	N	-0-					-0-
02	0	W	70	-0-	70	361	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	0	W	219	-0-	219	580	35	1	184	3	N	-0-					-0-
04	0	W	220	-0-	220	800	35	1	185	3	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					-0-
06	0	W	116	-0-	116	916	35	1	81	3	N	-0-					-0-
07	0	W	59	-0-	59	975	35	1	24	3	N	-0-					-0-
08	0	W	59	-0-	59	1034	35	1	24	3	N	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55	-0-	55	151	25	1	17	3	Y	12					131
							13	9									
*02	207	N	56	-0-	-151	-0-	25	1	21	3	Y	9					140
							10	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	16	94	1			62
							18	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	109	3	Y	18					80
							20	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	25	1	47	3	Y	15					80
							17	9									
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	25	3	Y	113	168	1			25
							124	9									
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	14	3	Y	20					45
							22	9									

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	22	3	N	20					36
							22	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	N	12	23	1			25
							13	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	4					29
							4	9									
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	N	7					36
							8	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	62	3	N	11					35
							12	9									
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	25	1	19	3	N	1					36
							1	9									
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-					36

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	28	1	1060	2	Y	133	133	1			8
						146	9									
04	1170 #	1148	-0-	-22	-0-	25	1	957	2	Y	136	131	1			13
						16	4	150	9							
05	1147 #	1137	-0-	-10	-0-	24	1	950	2	Y	148	153	1			8
						163	9									
06	1170 #	1012	-0-	-158	-0-	22	1	895	2	Y	86	90	1			4
						95	9									
07	1209 #	951	-0-	-258	-0-	21	1	869	2	Y	55	55	1			4
						61	9									
08	1209 #	1044	-0-	-165	-0-	24	1	942	2	Y	71	68	1			7
						78	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8144																
03	31248	29583	-0-	-1665	B -9809	29583	2			N	-0-					-0-
04	27780 N	28024	-0-	244	B -9565	28024	2			N	-0-					-0-
05	29791 N	30917	-0-	1126	B -8439	30917	2			N	-0-					-0-
06	28620 N	31003	-0-	2383	B -6056	31003	2			N	-0-					-0-
07	29791	32182	-0-	2391	B -3665	32182	2			N	-0-					-0-
08	30318	30914	-0-	596	B -3069	30914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1665 CANCELLED UNDERAGE -> -1404																

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	2115	2	34	9	Y	31	31	0			1
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2031	2	31	9	Y	28	28	0			1
05	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2080	2	32	9	Y	29	29	0			1
06	2070 N	1843	-0-	-227	-0-	1815	2	28	9	Y	25	25	0			1
07	2139 N	1904	-0-	-235	-0-	1880	2	24	9	Y	22	23	0			-0-
08	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2045	2	28	9	Y	25	25	0			-0-

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

03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					59
04	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2179	2	25	9	N	23					82
05	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					82
06	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	2212	2	23	9	N	21					103
07	2130 R	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					103
*08	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					103

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

03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1265	-0-	-385	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1090	-0-	-290	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	789	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	861	3	25	9	Y	23	23	0			2
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - P/A 08/08/16

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	514	3	75	9	N	68	166	1			12
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	472	3	52	9	N	47					59
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	420	3	50	9	N	45					104
06	570	N	294	-0-	-276	-0-	246	3	48	9	N	44					148
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	48	178	1			18
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	41					59

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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

03	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			N	-0-					187
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	3			N	-0-					187
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					187
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					187
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
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
03	589 N	213	-0-	-376	-0-	33	1	180	2	N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	N	-0-					-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	87	1	378	2	N	-0-					-0-
08	527 N	157	-0-	-370	-0-	26	1	131	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

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

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

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

03	4371 X	831	-0-	-3540	-0-	7	1	824	2	N	-0-					-0-
04	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	1440 X	1088	-0-	-352	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

03	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	36623	2			N	-0-					3
04	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1753	1	33512	2	N	-0-					3
05	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	1447	1	27465	2	N	-0-					3
06	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2			N	-0-					3
*07	32741 X	32741	-0-	-0-	-0-	1647	1	31094	2	N	-0-					3
08	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					3

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5797 #	4956	-0-	-841	-0-	4881	3	75	9	N	68					213
04	5610 #	5057	-0-	-553	-0-	4984	3	73	9	N	66					279
05	5797 #	5443	-0-	-354	-0-	5396	3	47	9	N	43					322
06	5400 #	5277	-0-	-123	-0-	5251	3	26	9	N	24	296	1			50
07	5580 #	4815	-0-	-765	-0-	4771	3	44	9	N	40					90
08	5456 #	5363	-0-	-93	-0-	5317	3	46	9	N	42					132

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/0816

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	135	1	306	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	372 N	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	121	1	274	3	N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	N	-0-					-0-
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 4994 - 5004

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2016

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			112
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			112
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-			112
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			112
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-			112
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-			112

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			52
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			52
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			52
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			52
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			52

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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

03	713	N	37	-0-	-676	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

03	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24959 X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
04	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884	3			N	-0-					-0-
05	25451 X	18938	-0-	-6513	-0-	18853	3	85	9	N	77					77
06	24630 X	19874	-0-	-4756	-0-	19742	3	132	9	N	120	2	8			195
07	25451 X	19360	-0-	-6091	-0-	19360	3			N	-0-					195
08	24955 X	20148	-0-	-4807	-0-	20148	3			N	-0-					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

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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

03	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	1023 N	916	-0-	-107	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	989	-0-	-282	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
07	1240 N	945	-0-	-295	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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

03	1860	N	1576	-0-	-284	-0-	1464	3	112	9	Y	102	104	1			3
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1923	3	135	9	Y	123	123	1			3
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2098	3	173	9	Y	157	152	1			8
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1911	3	113	9	Y	103	109	1			2
07	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1827	3	95	9	Y	86	85	1			3
08	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1698	3	113	9	Y	103	102	1			4

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	3131	X	2324	-0-	-807	-0-	2266	3	58	9	Y	53	55	1			1
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2606	3	62	9	Y	56	56	1			1
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2545	3	64	9	Y	58	56	1			3
06	2490	X	2193	-0-	-297	-0-	2131	3	62	9	Y	56	58	1			1
07	2759	N	1881	-0-	-878	-0-	1762	3	119	9	Y	108	105	1			4
08	2604	N	1938	-0-	-666	-0-	1825	3	113	9	Y	103	103	1			4

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	203	3	29	9	Y	26	26	1			3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1			4
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1374	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1347	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1457	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1091	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1043	3	22	9	Y	20	20	1			2
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	3	29	9	Y	26	26	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	25	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	27	1			2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	3	31	9	Y	28	27	1			3
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	3	29	9	Y	26	26	1			3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	25	1			4
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	1			4

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
03	1147	N	969	-0-	-178	-0-	943	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1260	3	85	9	Y	77	76	1			1
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2736	3	29	9	Y	26	27	1			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2342	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	3	29	9	Y	26	25	1			1
*08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2166	3	29	9	Y	26	26	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	563	3	155	9	Y	141	147	1			5
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	504	3	139	9	Y	126	128	1			3
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	511	3	118	9	Y	107	105	1			5
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	633	3	42	9	Y	38	42	1			1
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	751	3	34	9	Y	31	31	1			1
08	620	N	529	-0-	-91	-0-	487	3	42	9	Y	38	21	1	17	8	1

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

03	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2457	3	47	9	Y	43	45	1			3
04	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2105	3	55	9	Y	50	50	1			3
05	3441 X	2035	-0-	-1406	-0-	1961	3	74	9	Y	67	65	1			5
06	3330 X	2347	-0-	-983	-0-	2297	3	50	9	Y	45	48	1			2
07	3441 X	1610	-0-	-1831	-0-	1560	3	50	9	Y	45	44	1			3
08	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1694	3	65	9	Y	59	52	1	7	8	3

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310 N	301	-0-	-9	-0-	248	3	53	9	Y	48	54	1			16
04	240 N	200	-0-	-40	-0-	155	3	45	9	Y	41	47	1			10
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	3	19	9	Y	17	19	1			8
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	41	31	1			18
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	32	1			10
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	46	31	1			25

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL "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
03	2139 N	2018	-0-	-121	-0-	1840	3	178	9	Y	162	167	1			56
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	1638	3	133	9	Y	121	140	1			37
05	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	995	3	131	9	Y	119	101	1			55
06	1830 N	1573	-0-	-257	-0-	1445	3	128	9	Y	116	103	1			68
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1740	3	110	9	Y	100	119	1			49
*08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1721	3	138	9	Y	125	90	1			84

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

03	961 #	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					53
04	930 #	172	-0-	-758	-0-	172	3			N	-0-					53
05	899 #	87	-0-	-812	-0-	87	3			N	-0-					53
06	810 #	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					53
07	837 #	89	-0-	-748	-0-	89	3			N	-0-					53
08	837 #	109	-0-	-728	-0-	109	3			N	-0-					53

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	372 #	34	-0-	-338	-0-	34	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	922	-0-	922	922	922	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	943	-0-	943	1865	943	2			Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					123
04	690 #	679	-0-	-11	-0-	679	3			Y	-0-					123
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-					123
06	690 #	449	-0-	-241	-0-	449	2			Y	-0-					123
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					123
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					123

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-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, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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
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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	589 #	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-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

03	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3043	3	35	9	N	32					111
04	3020 R	3020	-0-	-0-	-0-	2997	3	23	9	N	21					132
05	3069 #	2738	-0-	-331	-0-	2718	3	20	9	N	18					150
06	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	3317	3	17	9	N	15					165
07	3402 R	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					165
*08	3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	3351	3	20	9	N	18					183

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1129	2	165	4	N	-0-					-0-
06	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*08	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	292 R	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	4	Y	-0-					-0-
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

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

03	558 #	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					63
04	540 #	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					63
05	558 #	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					63
06	540 #	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-					63
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					63
08	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	690	2	36	9	Y	33	35	1			2
04	540	N	87	-0-	-453	-0-	61	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	254	2	22	9	Y	20	19	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	69	66	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	23	1			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	961	N	763	-0-	-198	-0-	733	2	30	9	Y	27	27	1			2
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	902	2	26	9	Y	24	25	1			1
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	956	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	750	N	61	-0-	-689	-0-	29	2	32	9	Y	29	28	1			1
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	738	2	32	9	Y	29	28	1			2
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	769	2	33	9	Y	30	30	1			2

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL 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

03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-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

03	273	R	273	-0-	-0-	-0-	211	3	4	4	Y	53	81	0			10
							58	9									
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	57	3	38	4	Y	62	55	0			17
							68	9									
05	372	#	147	-0-	-225	-0-	82	3	12	4	Y	48	55	0			10
							53	9									
06	360	#	121	-0-	-239	-0-	54	3	2	4	Y	59	52	0			17
							65	9									
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	56	3	51	9	Y	46	51	0			12
08	279	#	81	-0-	-198	-0-	55	3	26	9	Y	24	29	0			7

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	899 #	229	-0-	-670	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	870 #	47	-0-	-823	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	451	-0-	-262	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	408	-0-	-72	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-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

03	2201 #	1210	-0-	-991	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2170 #	1474	-0-	-696	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
07	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*08	2315 R	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					55
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					55
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14	S	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

03	2449	X	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			N	-0-					8
04	2280	X	1973	-0-	-307	-0-	1973	2			N	-0-					8
05	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					8
06	2280	X	2254	-0-	-26	-0-	2252	2	2	9	N	2	2	8			8
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					8
08	2418	X	1924	-0-	-494	-0-	1922	2	2	9	N	2	2	8			8

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5	5	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3064 N	1136	-0-	-1928	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05	837 X	605	-0-	-232	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	810 X	68	-0-	-742	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	1	1	8	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002

8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	651 N	353	-0-	-298	-0-	353	2		N	-0-			187
04	630 N	307	-0-	-323	-0-	307	2		N	-0-			187
05	527 N	292	-0-	-235	-0-	292	2		N	-0-			187
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2		N	-0-			187
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3 9	N	3			190
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			190

EOG RESOURCES, INC. 253162

EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2		N	-0-			-0-
04	42780 X	13628	-0-	-29152	-0-	13628	2		N	-0-			-0-
05	44206 X	10660	-0-	-33546	-0-	10660	2		N	-0-			-0-
06	42780 X	5450	-0-	-37330	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
07	22692 X	9991	-0-	-12701	-0-	9991	2		N	-0-			-0-
*08	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

03	9579	X	8120	-0-	-1459	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
04	10440	X	9753	-0-	-687	-0-	9753	2			Y	-0-					-0-
05	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	17047	2			Y	-0-					-0-
06	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			Y	-0-					-0-
07	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			Y	-0-					-0-
08	10075	X	7372	-0-	-2703	-0-	7372	2			Y	-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

03	DLQ G-10		14182	-0-	14182	27581	14182	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		13062	-0-	13062	40643	13062	2			N	-0-					-0-
05	52350	X	11707	-0-	-40643	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
06	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
*07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
*08	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13020 X	10351	-0-	-2669	-0-	1227	1	9124	2	N	-0-			-0-
04	12600 X	12210	-0-	-390	-0-	1310	1	10900	2	N	-0-			-0-
05	11098 X	9252	-0-	-1846	-0-	1021	1	8231	2	N	-0-			-0-
06	10740 X	8534	-0-	-2206	-0-	1092	1	7442	2	N	-0-			-0-
07	12617 X	9796	-0-	-2821	-0-	1165	1	8631	2	N	-0-			-0-
08	12617 X	6004	-0-	-6613	-0-	874	1	5130	2	N	-0-			-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

03	2201 X	1820	-0-	-381	-0-	185	1	1635	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	2233	-0-	-107	-0-	223	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	244	1	2292	2	N	-0-			-0-
06	2340 X	2270	-0-	-70	-0-	238	1	2032	2	N	-0-			-0-
07	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	N	-0-			-0-
*08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	2	N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	204	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	2419	2	N	-0-			-0-
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1886	2	N	-0-			-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	306	1	2414	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	207	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	259	1	1741	2	N	-0-			-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	7037 X	5718	-0-	-1319	-0-	762	1	4956	2	N	-0-			-0-
04	6810 X	6735	-0-	-75	-0-	784	1	5951	2	N	-0-			-0-
05	7037 X	6358	-0-	-679	-0-	740	1	5618	2	N	-0-			-0-
06	6810 X	6344	-0-	-466	-0-	846	1	5498	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6225	-0-	-750	-0-	791	1	5434	2	N	-0-			-0-
08	6975 X	6082	-0-	-893	-0-	923	1	5159	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1813	2	96	9	N	87	174	1			57
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1864	2	202	9	N	184	167	1			74
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1718	2	117	9	N	106					180
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1283	2	147	9	N	134	170	1			144
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					150
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					150
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					150
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					150
07	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					150
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					150

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

03	93		53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					116
04	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
05	93		-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					116
06	90		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116

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

03	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	161	1	4411	2	N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3583	-0-	-478	-0-	163	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3975	-0-	-435	-0-	170	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	199	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	127	1	3390	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	247	1	6734	2	N	-0-			-0-
04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	226	1	5042	2	N	-0-			-0-
05	5022 X	3349	-0-	-1673	-0-	152	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	235	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	293	1	6467	2	N	-0-			-0-
08	6975 X	4596	-0-	-2379	-0-	167	1	4429	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	297	1	8126	2	N	-0-			-0-
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	217	1	4851	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	3611	-0-	-2279	-0-	164	1	3447	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	3736	-0-	-1964	-0-	159	1	3577	2	N	-0-			-0-
07	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	382	1	8417	2	N	-0-			-0-
08	8432 X	5887	-0-	-2545	-0-	214	1	5673	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

03	1085 N	210	-0-	-875	-0-	79	1	131	3	N	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	759	1	993	3	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	1	168	3	N	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	139	1	170	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1594	-0-	1594	1594	704	1	890	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	3	N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	3	N	-0-			-0-
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30	1	1077	3	N	-0-			-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	-0-			-0-
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	31	1	1100	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC //CONT.// 638506
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
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	696	1	1146	3	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	809	1	1195	3	N	-0-					-0-
05	744	N	180	-0-	-564	-0-	78	1	102	3	N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	704	1	1119	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1553	-0-	-524	-0-	699	1	854	3	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	133	1	168	3	N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

03	1395	#	990	-0-	-405	-0-	961	3	29	9	N	26					155
04	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1297	3	28	9	N	25					180
05	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1455	3	24	9	N	22					202
06	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1190	3	33	9	N	30					232
07	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1358	3	28	9	N	25					257
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	1367	3	14	9	N	13	173	1			97

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

03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

03	2635	#	455	-0-	-2180	-0-	321	3	134	9	N	122	178	1			180
04	2550	#	623	-0-	-1927	-0-	511	3	112	9	N	102					282
05	2635	#	1843	-0-	-792	-0-	1713	3	130	9	N	118	173	1			227
06	1680	#	1168	-0-	-512	-0-	1109	3	59	9	N	54					281
07	651	#	498	-0-	-153	-0-	428	3	70	9	N	64	179	1			166
08	1829	#	353	-0-	-1476	-0-	262	3	91	9	N	83					249

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

03	16833	X	16795	-0-	-38	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	16344	-0-	-489	-0-	16344	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	15739	-0-	-551	-0-	15739	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	15587	-0-	-1246	-0-	15587	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	16350	-0-	-545	-0-	16350	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

03	17701	X	17461	-0-	-240	-0-	17461	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	17040	-0-	-90	-0-	17040	3			N	-0-					-0-
05	17701	X	17136	-0-	-565	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
06	17130	X	16630	-0-	-500	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
07	17701	X	16848	-0-	-853	-0-	16848	3			N	-0-					-0-
08	17608	X	17144	-0-	-464	-0-	17144	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
03	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	4720	-0-	-1976	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5716	-0-	-44	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4923	-0-	-750	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		4362	-0-	4362	4362	4362	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4760	-0-	1660	1660	4760	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2237	-0-	-763	897	2237	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2272	-0-	-828	69	2272	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2277	-0-	-606	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48794	X	46600	-0-	-2194	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	46650	X	45044	-0-	-1606	-0-	45044	2			N	-0-					-0-
05	47616	X	45803	-0-	-1813	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	43410	-0-	-2460	-0-	43410	2			N	-0-					-0-
07	46903	X	44169	-0-	-2734	-0-	44169	2			N	-0-					-0-
08	46314	X	42690	-0-	-3624	-0-	42690	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
03	29326	X	29016	-0-	-310	-0-	29016	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	28127	-0-	-253	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
05	28910	X	28910	-0-	-0-	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	27778	-0-	-302	-0-	27778	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	28604	-0-	-474	-0-	28604	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	28807	-0-	-271	-0-	28807	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1397	-0-	-583	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1014	-0-	-1032	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	682	X	182	-0-	-500	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2		N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2		N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2		N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	B	-0-	674	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	279	N	243	-0-	-36	B	-0-	243	2		N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	B	-0-	291	2		N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2		N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-

09/01 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	285 N	285	-0-	-0-	B -0-	285	2		N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	B -0-	263	2		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B -0-	279	2		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	B -0-	273	2		N	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	B -0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	B -0-	275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

03	14725 X	8115	-0-	-6610	-0-	8115	1		N	-0-			-0-
04	12630 X	10324	-0-	-2306	-0-	10324	2		N	-0-			-0-
05	12307 X	9068	-0-	-3239	-0-	9068	2		N	-0-			-0-
06	11250 X	7142	-0-	-4108	-0-	7142	2		N	-0-			-0-
07	10664 X	6180	-0-	-4484	-0-	6180	2		N	-0-			-0-
08	7967 X	4826	-0-	-3141	-0-	4826	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	19716 X	15382	-0-	-4334	-0-	15382	1		N	-0-			-0-
04	17880 X	12005	-0-	-5875	-0-	12005	2		N	-0-			-0-
05	16461 X	12365	-0-	-4096	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
06	15840 X	11686	-0-	-4154	-0-	11686	2		N	-0-			-0-
07	15376 X	6977	-0-	-8399	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
08	8835 X	5930	-0-	-2905	-0-	5930	2		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	32371 X	11344	-0-	-21027	-0-	11344	3		N	-0-			131
04	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	11839	3	55 9	N	50			181
05	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3		N	-0-			181
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	3		N	-0-			181
07	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-				N	NO RPT			181
08	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-				N	NO RPT			181

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

03	15965	X	7569	-0-	-8396	-0-	7569	3			N	-0-					19
04	15450	X	6954	-0-	-8496	-0-	6899	3	55	9	N	50					69
05	13454	X	11349	-0-	-2105	-0-	11348	3	1	9	N	1					70
06	13020	X	6855	-0-	-6165	-0-	6855	3			N	-0-					70
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					70
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					70

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

03	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	2392	3	6	9	Y	5					205
*04	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	1375	3			Y	-0-					205
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	133	1			72
06	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			Y	-0-					72
07	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	2248	3	13	9	Y	12					84
08	2387	X	2140	-0-	-247	-0-	2140	3			Y	-0-					84

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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	3	32	9	N	29					127
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	649	3	26	9	N	24					151
05	899	N	530	-0-	-369	-0-	513	3	17	9	N	15					166
06	870	N	702	-0-	-168	-0-	681	3	21	9	N	19					185
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	837	3	56	9	N	51					236
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	682	3	40	9	N	36	176	1			96

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	156884	X	156884	-0-	-0-	-0-	144466	3	12418	9	N	11289	10818	1			471
06	145305	X	145305	-0-	-0-	-0-	133627	3	11678	9	N	10616	10115	1			972
07	144359	X	144359	-0-	-0-	-0-	133353	3	11006	9	N	10005	10430	1	1	8	546
08	14B2	EXT	142107	-0-	142107	142107	130982	3	11125	9	N	10114	9874	1	1	8	785

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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

03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3778	3	129	9	Y	117	176	1			172
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4280	3	117	9	Y	106	179	1			99
05	4340	X	2455	-0-	-1885	-0-	2390	3	65	9	Y	59					158
06	4200	X	4110	-0-	-90	-0-	3960	3	150	9	Y	136	171	1			123
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4989	3	129	9	Y	117					240
*08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4844	3	116	9	Y	105	173	1			172

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5295	3	210	9	N	191	179	1	1	8	195
04	4980 X	3537	-0-	-1443	-0-	3386	3	151	9	N	137	184	1			148
*05	DLQ G-10	2301	-0-	2301	2301	2195	3	106	9	N	96					244
*06	DLQ G-10	4006	-0-	4006	6307	3959	3	47	9	N	43	183	1			104
07	DLQ G-10	1209	-0-	1209	7516	1168	3	41	9	N	37	107	1			34
*08	10458 X	2942	-0-	-7516	-0-	2733	3	209	9	N	190	24	7	1	8	199

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2123	3	117	9	Y	106	29	0			82
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2761	3	131	9	Y	119	93	0			108
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1454	3	72	9	Y	65	73	0			100
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1789	3	94	9	Y	85	88	0			97
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2250	3	110	9	Y	100	139	0			58
*08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2771	3	67	9	Y	61	48	0			71

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	0			1
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7	7	0			1
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2815	3	40	9	Y	36	33	0			4
06	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2910	3	52	9	Y	47	40	0			11
07	3100 N	3647	-0-	547	547	3647	3			Y	-0-	11	0			-0-
*08	3100 N	2681	-0-	-419	128	2681	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2007	3	153	9	Y	139	121	0			19
04	1950 N	1949	-0-	-1	-0-	1904	3	45	9	Y	41	56	0			4
05	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1951	3	12	9	Y	11	14	0			1
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	1782	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
08	1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152 X	9377	-0-	-2775	-0-	9233	3	144	9	Y	131	158	0			74
04	11250 X	4229	-0-	-7021	-0-	4172	3	57	9	Y	52	76	0			50
05	10726 X	2934	-0-	-7792	-0-	2925	3	9	9	Y	8	3	0			55
06	9930 X	418	-0-	-9512	-0-	418	3			Y	-0-	31	0			24
07	9517 X	6844	-0-	-2673	-0-	6799	3	45	9	Y	41	22	0			43
08	9362 X	8225	-0-	-1137	-0-	8118	3	107	9	Y	97	25	0			115

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

03	8525 X	6438	-0-	-2087	-0-	6124	3	314	9	Y	285	306	0			39
04	7980 X	5754	-0-	-2226	-0-	5209	3	545	9	Y	495	481	0			53
05	7750 X	6442	-0-	-1308	-0-	5874	3	568	9	Y	516	516	0			53
06	6240 X	3635	-0-	-2605	-0-	3295	3	340	9	Y	309	288	0			74
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7416	3	253	9	Y	230	267	0			37
08	6448 X	4984	-0-	-1464	-0-	4404	3	580	9	Y	527	370	0	130	1	64

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4581	3	187	9	Y	170	172	0			23
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4821	3	132	9	Y	120	130	0			13
05	18207 X	18207	-0-	-0-	-0-	18040	3	167	9	Y	152	149	0			16
06	6300 X	4543	-0-	-1757	-0-	4119	3	424	9	Y	385	309	0			92
07	6510 X	5506	-0-	-1004	-0-	5307	3	199	9	Y	181	244	0			29
08	7657 X	4459	-0-	-3198	-0-	4073	3	386	9	Y	351	250	0	88	1	42

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	113	128	0	23	6	37
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	87	73	0			51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	99	0			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	49	0			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	0			12
*08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7946	3	45	9	Y	41	35	0			18

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	141	146	0	27	6	46
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93	84	0			55
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	107	0			30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	54	0			15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	34	0			13
*08	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8972	3	52	9	Y	47	39	0			21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

03	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9506	3	75	9	Y	68	51	0	9	6	22
04	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14356	3	91	9	Y	83	56	0			49
05	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	13268	3	116	9	Y	105	115	0			39
06	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	13821	3	63	9	Y	57	74	0			22
07	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11551	3	52	9	Y	47	50	0			19
*08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3801	3	41	9	Y	37	40	0			16

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	122	3	7	9	Y	6	7	0	1	6	2
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	0			5
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	3	21	9	Y	19	17	0			7
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	68	3	2	9	Y	2	8	0			1
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	57	3	2	9	Y	2	2	0			1
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	Y	2	2	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

03	4123	X	2241	-0-	-1882	-0-	2234	3	7	9	Y	6	44	0			6
04	3690	X	2367	-0-	-1323	-0-	2367	3			Y	-0-	6	0			-0-
05	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2410	3	45	9	Y	41					41
*08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4136	3	133	9	Y	121	39	0			123

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

03	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20595	3	166	9	Y	151	185	0	34	6	49
04	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13846	3	72	9	Y	65	76	0			38
05	15097	X	13780	-0-	-1317	-0-	13673	3	107	9	Y	97	99	0			36
06	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16613	3	66	9	Y	60	73	0			23
07	15097	X	13939	-0-	-1158	-0-	13884	3	55	9	Y	50	53	0			20
08	15097	X	6501	-0-	-8596	-0-	6420	3	81	9	Y	74	61	0			33

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4799	3	1	9	Y	1	3	0	1	6	-0-
04	3810	X	2830	-0-	-980	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1167	-0-	-1809	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

03	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3138	3	193	9	Y	175	145	0			160
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3861	3	212	9	Y	193	188	0			165
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	3495	3	201	9	Y	183	174	0			174
06	4800	X	3343	-0-	-1457	-0-	3075	3	268	9	Y	244	145	0			273
07	4960	X	3350	-0-	-1610	-0-	3259	3	91	9	Y	83	142	0			214
*08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4379	3	176	9	Y	160	202	0			172

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

03	10757	X	9572	-0-	-1185	-0-	9351	3	221	9	Y	201	221	0			114
04	10410	X	10126	-0-	-284	-0-	9986	3	140	9	Y	127	116	0			125
05	10757	X	10060	-0-	-697	-0-	10034	3	26	9	Y	24	7	0			142
06	10350	X	8883	-0-	-1467	-0-	8764	3	119	9	Y	108	80	0			170
07	10478	X	8906	-0-	-1572	-0-	8830	3	76	9	Y	69	158	0			81
08	10478	X	8914	-0-	-1564	-0-	8774	3	140	9	Y	127	47	0			161

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4472	3	81	9	Y	74	52	0	9	6	24
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5448	3	79	9	Y	72	54	0			42
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5737	3	66	9	Y	60	80	0			22
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5037	3	28	9	Y	25	37	0			10
07	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	3925	3	23	9	Y	21	22	0			9
08	5084	X	2698	-0-	-2386	-0-	2664	3	34	9	Y	31	26	0			14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1934	3	129	9	Y	117	103	0			16
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2089	3	96	9	Y	87	94	0			9
05	3100 N	7446	-0-	4346	4346	7322	3	124	9	Y	113	110	0			12
06	3000 N	1935	-0-	-1065	3281	1617	3	318	9	Y	289	232	0			69
07	3100 N	2009	-0-	-1091	2190	1859	3	150	9	Y	136	183	0			22
*08	3845 X	1655	-0-	-2190	-0-	1366	3	289	9	Y	263	187	0	66	1	32

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	11638	3	172	9	Y	156	117	0	21	6	51
04	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10664	3	158	9	Y	144	110	0			85
05	12028 X	10769	-0-	-1259	-0-	10706	3	63	9	Y	57	121	0			21
06	11640 X	10099	-0-	-1541	-0-	10066	3	33	9	Y	30	40	0			11
07	12028 X	10115	-0-	-1913	-0-	10087	3	28	9	Y	25	26	0			10
08	11811 X	9691	-0-	-2120	-0-	9650	3	41	9	Y	37	31	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	10620	3	31	9	Y	28	27	0	5	6	9
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12373	3	35	9	Y	32	22	0			19
05	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	12939	3	36	9	Y	33	40	0			12
06	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	15374	3	19	9	Y	17	23	0			6
07	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	12848	3	15	9	Y	14	14	0			6
*08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5941	3	22	9	Y	20	17	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	3	274	9	Y	249	238	0			34
04	6540 X	6203	-0-	-337	-0-	6062	3	141	9	Y	128	148	0			14
05	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	22302	3	130	9	Y	118	120	0			12
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	6835	3	425	9	Y	386	306	0			92
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	6156	3	138	9	Y	125	197	0			20
08	6665 X	4454	-0-	-2211	-0-	4202	3	252	9	Y	229	163	0	58	1	28

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

03	4278 X	3911	-0-	-367	-0-	3800	3	111	9	Y	101	69	0			92
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4022	3	106	9	Y	96	106	0			82
05	3906 X	3742	-0-	-164	-0-	3641	3	101	9	Y	92	87	0			87
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	3203	3	135	9	Y	123	73	0			137
07	4278 X	2551	-0-	-1727	-0-	2487	3	64	9	Y	58	71	0	25	6	99
08	4278 X	2079	-0-	-2199	-0-	2013	3	66	9	Y	60	94	0			65

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	24	23	0			3
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	21	0			2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	0			3
*08	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5272	3	20	9	Y	18	14	0	5	1	2

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

03	3286 X	2529	-0-	-757	-0-	2529	3			Y	-0-	14	0			-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	34	21	0	4	6	11
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	26	22	0			15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	31	0			9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

03	4309 X	3427	-0-	-882	-0-	3373	3	54	9	Y	49	50	0			7
04	4170 X	3123	-0-	-1047	-0-	3069	3	54	9	Y	49	51	0			5
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	45	45	0			5
06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3639	3	36	9	Y	33	30	0			8
07	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3575	3	32	9	Y	29	32	0			5
*08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3505	3	37	9	Y	34	26	0	9	1	4

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

03	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	9330	3	105	9	Y	95	130	0	24	6	31
04	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	7206	3	131	9	Y	119	80	0			70
05	6665 X	6653	-0-	-12	-0-	6517	3	136	9	Y	124	148	0			46
06	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
07	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7716	3	66	9	Y	60	36	0			24
08	6665 X	3665	-0-	-3000	-0-	3568	3	97	9	Y	88	73	0			39

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	11563 X	11230	-0-	-333	-0-	11039	3	191	9	Y	174	174	0			24
04	11130 X	10877	-0-	-253	-0-	10712	3	165	9	Y	150	158	0			16
05	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	145	146	0			15
06	11100 X	10554	-0-	-546	-0-	10420	3	134	9	Y	122	108	0			29
07	11470 X	10670	-0-	-800	-0-	10535	3	135	9	Y	123	132	0			20
08	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10670	3	146	9	Y	133	101	0	36	1	16

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6342	3	156	9	Y	142	144	0			19
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5642	3	143	9	Y	130	135	0			14
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	109	112	0			11
06	6300	X	5239	-0-	-1061	-0-	5138	3	101	9	Y	92	81	0			22
07	6510	X	5741	-0-	-769	-0-	5635	3	106	9	Y	96	103	0			15
08	6510	X	3112	-0-	-3398	-0-	3043	3	69	9	Y	63	52	0	18	1	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	6944	X	5148	-0-	-1796	-0-	4973	3	175	9	Y	159	140	0	25	6	52
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6480	3	174	9	Y	158	117	0			93
05	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	6472	3	201	9	Y	183	208	0			68
06	6630	X	6185	-0-	-445	-0-	5670	3	515	9	Y	468	358	0			178
07	6882	X	5987	-0-	-895	-0-	5559	3	428	9	Y	389	409	0			158
08	6882	X	5323	-0-	-1559	-0-	5013	3	310	9	Y	282	315	0			125

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	8122	X	7578	-0-	-544	-0-	7466	3	112	9	Y	102	102	0			14
04	7860	X	7292	-0-	-568	-0-	7179	3	113	9	Y	103	106	0			11
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	83	86	0			8
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7047	3	81	9	Y	74	64	0			18
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7317	3	81	9	Y	74	80	0			12
*08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7319	3	91	9	Y	83	63	0	22	1	10

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

03	4092	X	3168	-0-	-924	-0-	3150	3	18	9	Y	16	16	0			2
04	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	3476	3	21	9	Y	19	19	0			2
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	24	24	0			2
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4242	3	19	9	Y	17	15	0			4
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10	12	0			2
*08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4160	3	23	9	Y	21	15	0	5	1	3

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2306	3	88	9	Y	80	91	0			62
04	2310	X	2015	-0-	-295	-0-	1939	3	76	9	Y	69	68	0			63
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	40	43	0			60
06	2310	X	1959	-0-	-351	-0-	1959	3			Y	-0-	52	0			8
07	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	2154	3	56	9	Y	51	29	0			30
08	2387	X	1460	-0-	-927	-0-	1416	3	44	9	Y	40	25	0			45

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	619	-0-	-249	-0-	618	3	1	9	N	1					72
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	523	3	6	9	N	5					77
05	775	N	433	-0-	-342	-0-	429	3	4	9	N	4					81
06	600	N	335	-0-	-265	-0-	329	3	6	9	N	5					86
07	558	N	326	-0-	-232	-0-	314	3	12	9	N	11					97
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	347	3	18	9	N	16					113

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					11
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					11
05	3100	N	5040	-0-	1940	1940	5040	2			N	-0-					11
06	3000	N	13006	-0-	10006	11946	13006	2			N	-0-					11
07	3100	N	13496	-0-	10396	22342	13496	2			N	-0-					11
*08	3100	N	9766	-0-	6666	29008	9766	2			N	-0-					11

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	#	1724	-0-	-74	-0-	1677	2	47	9	N	43	168	1			42
04	1830	#	1713	-0-	-117	-0-	1689	2	24	9	N	22					64
05	1891	#	1482	-0-	-409	-0-	1437	2	45	9	N	41					105
06	1830	#	1569	-0-	-261	-0-	1418	2	151	9	N	137	183	1			59
07	1767	#	1442	-0-	-325	-0-	1391	2	51	9	N	46					105
08	1767	#	1330	-0-	-437	-0-	1293	2	37	9	N	34					139

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) //CONT.// 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 #	1257	-0-	-417	-0-	1202	3	55	9	N	50					120
04	1470 #	1412	-0-	-58	-0-	1348	3	64	9	N	58					178
05	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	1489	3	56	9	N	51	165	1			64
06	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1406	3	67	9	N	61					125
07	1457 #	1445	-0-	-12	-0-	1371	3	74	9	N	67					192
08	1550 #	1434	-0-	-116	-0-	1375	3	59	9	N	54	171	1			75

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

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-

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

03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	59					168
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					168
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	6					174
06	900 X	72	-0-	-828	-0-	5	2	67	9	N	61					235
07	124 X	56	-0-	-68	-0-	10	2	46	9	N	42					277
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44					321

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

03	3565 X	2461	-0-	-1104	-0-	2426	2	35	9	Y	32	54	1			4
04	3570 X	3459	-0-	-111	-0-	3419	2	40	9	Y	36	37	1			3
05	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3370	2	36	9	Y	33	18	1			18
06	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4430	2	37	9	Y	34	37	1			15
07	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2917	2	13	9	Y	12	18	1			9
08	3565 X	3019	-0-	-546	-0-	2988	2	31	9	Y	28	19	1			18

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1004	2	23	9	N	21				175
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1005	2	1	9	N	1	156	1		20
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	910	2	20	9	N	18				38
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	925	2	20	9	N	18				56
07	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1014	2	19	9	N	17				73
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17				90

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

03	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	3			N	-0-	34
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	34
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-	34
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-	34
07	651 N	293	-0-	-358	-0-	293	3			N	-0-	34
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	34

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2097	3	83	9	N	75	164	1		37
04	2055 R	2055	-0-	-0-	-0-	1986	3	69	9	N	63				100
05	1891 #	1806	-0-	-85	-0-	1723	3	83	9	N	75				175
06	2100 #	2082	-0-	-18	-0-	2025	3	57	9	N	52	167	1		60
07	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2192	3	69	9	N	63				123
08	2170 #	2082	-0-	-88	-0-	2016	3	66	9	N	60				183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1298	-0-	-292	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1573	-0-	-349	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-					-0-
05	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	N	-0-					-0-

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
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	750	N	159	-0-	-591	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	1056	-0-	-29	-0-	991	3	65	9	N	59	176	1			38
04	1050	#	610	-0-	-440	-0-	548	3	62	9	N	56					94
05	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	995	3	25	9	N	23					117
06	1020	#	977	-0-	-43	-0-	963	3	14	9	N	13					130
07	1054	#	1013	-0-	-41	-0-	976	3	37	9	N	34					164
08	1054	#	1043	-0-	-11	-0-	991	3	52	9	N	47	164	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	124	1	1690	3	N	-0-					52
04	1770	N	860	-0-	-910	-0-	68	1	792	3	N	-0-					52
05	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	124	1	1494	3	N	-0-					52
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	N	-0-					52
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					52
08	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					152
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1499	2	6	9	N	5					157
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5					162
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	N	5					167
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5					172
*08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5					177

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
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3269	-0-	-121	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	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

03	2635 N	2095	-0-	-540	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1105	-0-	-1115	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	2040 N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
08	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892	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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			36
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			36
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			36
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			36
07	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			36
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			5
04	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			5
05	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			5
06	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			5
07	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			5
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
03	558 X	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
06	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	589 X	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	589 X	567	-0-	-22	-0-	567	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	124 X	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	124 X	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	155 X	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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-

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	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

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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	5602	-0-	2502	2502	5602	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	600	-0-	-2400	102	600	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1260 X	253	-0-	-1007	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

03	4309 X	4266	-0-	-43	-0-	124	1	4129	2	N	12	12	8			-0-
						13	9									
04	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	120	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	124	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	3799	-0-	-341	-0-	120	1	3679	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	3639	-0-	-639	-0-	124	1	3515	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	3217	-0-	-1061	-0-	124	1	3093	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

03	248 X	91	-0-	-157	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	240 X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124 X	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	120 X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124 X	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7846	7846	-0-	-0-	-0-	7828	3	18	9	N	16					79
04	7146	7146	-0-	-0-	-0-	7140	3	6	9	N	5					84
05	6973	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					84
06	7011	7011	-0-	-0-	-0-	6989	3	22	9	N	20					104
07	7099	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-					104
08	6758	6617	-0-	-141	-0-	6614	3	3	9	N	3					107

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

03	55428 X	24551	-0-	-30877	-0-	215	1	21584	2	N	2502	2293	1	42	8	384
						2752	9									
04	54746 X	54746	-0-	-0-	-0-	803	1	48698	2	N	4768	4193	1	161	8	798
						5245	9									
05	32767 X	32584	-0-	-183	-0-	406	1	29029	2	N	2863	3324	1	170	8	167
						3149	9									
06	44156 X	44156	-0-	-0-	-0-	266	1	39747	2	N	3766	3509	1	111	8	313
						4143	9									
07	60522 X	60522	-0-	-0-	-0-	55184	2	5338	9	N	4853	4513	1	132	8	521
*08	66200 X	66200	-0-	-0-	-0-	992	1	59779	2	N	4935	4726	1	161	8	569
						5429	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

03	53010 X	21428	-0-	-31582	-0-	2191	1	16733	2	N	2276	2286	1	33	8	133
						2504	9									
04	48540 X	16089	-0-	-32451	-0-	1520	1	12134	2	N	2214	1926	1	33	8	388
						2435	9									
05	28458 X	22374	-0-	-6084	-0-	1397	1	19073	2	N	1731	1934	1	26	8	159
						1904	9									
06	27540 X	11815	-0-	-15725	-0-	1329	1	8562	2	N	1749	1558	1	27	8	323
						1924	9									
07	26505 X	16948	-0-	-9557	-0-	1846	1	12993	2	N	1917	1909	1	43	8	288
						2109	9									
08	22382 X	4208	-0-	-18174	-0-	753	1	2850	2	N	550	494	1	9	8	335
						605	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

03	33976 X	13946	-0-	-20030	-0-	555	1	11563	2	N	1662	1568	1	106	8	452
						1828	9									
04	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	1591	1	24369	2	N	3808	3311	1	402	8	547
						4189	9									
05	32409 X	32409	-0-	-0-	-0-	1994	1	26277	2	N	3762	3269	1	435	8	605
						4138	9									
06	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	1878	1	24303	2	N	3139	3056	1	259	8	429
						3453	9									
07	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	1889	1	26761	2	N	3985	3512	1	424	8	478
						4384	9									
08	32395 X	28434	-0-	-3961	-0-	956	1	24385	2	N	2812	2835	1	224	8	231
						3093	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	22364	-0-	-12604	-0-	776	1	17852	2	N	3396	3505	1	100	8	242
							3736	9									
04	33840	X	18456	-0-	-15384	-0-	1017	1	13607	2	N	3484	3334	1	23	8	369
							3832	9									
05	42811	X	20257	-0-	-22554	-0-	895	1	15845	2	N	3197	2945	1	35	8	586
							3517	9									
06	41430	X	28557	-0-	-12873	-0-	991	1	22869	2	N	4270	4383	1	73	8	400
							4697	9									
07	42811	X	29982	-0-	-12829	-0-	928	1	24317	2	N	4306	4168	1	57	8	481
							4737	9									
*08	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	1237	1	28417	2	N	4551	4168	1	72	8	792
							5006	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

03	46965	X	46317	-0-	-648	-0-	1776	1	40071	2	N	4064	4096	1	47	8	469
							4470	9									
04	45450	X	31995	-0-	-13455	-0-	1733	1	27998	2	N	2058	2055	1	81	8	391
							2264	9									
05	45539	X	16368	-0-	-29171	-0-	1224	1	13949	2	N	1086	935	1	148	8	394
							1195	9									
06	44820	X	31317	-0-	-13503	-0-	1657	1	26750	2	N	2645	2326	1	115	8	598
							2910	9									
07	46314	X	28039	-0-	-18275	-0-	1489	1	24693	2	N	1688	1638	1	30	8	618
							1857	9									
*08	66306	X	66306	-0-	-0-	-0-	3141	1	62961	2	N	185	365	1	7	8	431
							204	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

03	65875	X	-0-	-0-	-65875	-0-					N	-0-					271
04	63750	X	-0-	-0-	-63750	-0-					N	-0-					271
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					271
06	41371	X	41371	-0-	-0-	-0-	31913	2	9458	9	N	8598	8110	1	124	8	635
07	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	33506	2	9450	9	N	8591	8769	1	64	8	393
*08	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	8105	2	2389	9	N	2172	2388	1	27	8	150

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

03	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	37534	2	5914	9	Y	5376	5268	0	76	8	99
04	37350	X	28733	-0-	-8617	-0-	24543	2	4190	9	Y	3809	3755	0	95	8	58
05	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	28638	2	4722	9	Y	4293	4109	0	172	8	70
06	39660	X	33497	-0-	-6163	-0-	28824	2	4673	9	Y	4248	4084	0	187	8	47
07	41586	X	41586	-0-	-0-	-0-	35876	2	5710	9	Y	5191	5072	0	121	8	45
08	43462	X	27440	-0-	-16022	-0-	23826	2	3614	9	Y	3285	3214	0	85	8	31

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

03	45880	X	-0-	-0-	-45880	-0-					Y	-0-					570
04	44400	X	-0-	-0-	-44400	-0-					Y	-0-					570
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					570
06	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	17843	2	6149	9	Y	5590	5098	1	104	8	958
07	50517	X	50517	-0-	-0-	-0-	39284	2	11233	9	Y	10212	10498	1	252	8	420
*08	50319	X	50319	-0-	-0-	-0-	40813	2	9506	9	Y	8642	8685	1	172	8	205

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58130	X	58130	-0-	-0-	-0-	44926	2	13204	9	N	12004	11606	1	72	8	608
04	30479	X	30479	-0-	-0-	-0-	23168	2	7311	9	N	6646	6649	1	67	8	538
05	56078	X	56078	-0-	-0-	-0-	42113	2	13965	9	N	12695	12499	1	172	8	562
06	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	46631	2	10967	9	N	9970	9540	1	171	8	821
07	36456	X	20822	-0-	-15634	-0-	16393	2	4429	9	N	4026	4102	1	60	8	685
08	58125	X	17017	-0-	-41108	-0-	13904	2	3113	9	N	2830	2340	1	32	8	1143

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

03	55738	X	33053	-0-	-22685	-0-	26689	2	6364	9	Y	5785	5684	1	86	8	418
04	45540	X	33362	-0-	-12178	-0-	26084	2	7278	9	Y	6616	6418	1	107	8	509
05	47058	X	32554	-0-	-14504	-0-	25365	2	7189	9	Y	6535	6408	1	168	8	468
06	45390	X	28143	-0-	-17247	-0-	22899	2	5244	9	Y	4767	4987	1	133	8	115
07	38161	X	29021	-0-	-9140	-0-	22901	2	6120	9	Y	5564	4992	1	101	8	586
08	34472	X	18647	-0-	-15825	-0-	14266	2	4381	9	Y	3983	4160	1	73	8	336

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

03	77128	X	45622	-0-	-31506	-0-	34323	2	11299	9	Y	10272	9685	1	261	8	622
04	50610	X	38695	-0-	-11915	-0-	29518	2	9177	9	Y	8343	8550	1	109	8	306
05	53692	X	39294	-0-	-14398	-0-	29578	2	9716	9	Y	8833	8323	1	210	8	606
06	51960	X	39836	-0-	-12124	-0-	30692	2	9144	9	Y	8313	8657	1	210	8	52
07	53692	X	31385	-0-	-22307	-0-	24287	2	7098	9	Y	6453	6041	1	120	8	344
08	45632	X	31557	-0-	-14075	-0-	26464	2	5093	9	Y	4630	4688	1	50	8	236

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2380	2	1000	9	Y	909	893	1	5	8	73
04	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	1866	2	902	9	Y	820	742	1	15	8	136
05	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	1730	2	854	9	Y	776	855	1	3	8	54
06	2910	X	2135	-0-	-775	-0-	1361	2	774	9	Y	704	611	1			147
07	3007	X	1028	-0-	-1979	-0-	645	2	383	9	Y	348	477	1	1	8	17
08	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	19	2	304	9	Y	276	266	1			27

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

03	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	21553	2	2831	9	Y	2574	2552	0	12	8	13
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	20412	2	2321	9	Y	2110	2084	0	29	8	10
05	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	23036	2	2575	9	Y	2341	2332	0	5	8	14
06	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	22417	2	2386	9	Y	2169	2167	0			16
07	24397	X	24287	-0-	-110	-0-	21656	2	2631	9	Y	2392	2385	0	6	8	17
08	25606	X	22701	-0-	-2905	-0-	20403	2	2298	9	Y	2089	2089	0	2	8	15

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	8599	2	983	9	Y	894	734	1	33	8	216
04	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	9958	2	1192	9	Y	1084	966	1	59	8	275
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	6785	2	859	9	Y	781	883	1			173
06	8460	X	6107	-0-	-2353	-0-	5319	2	788	9	Y	716	668	1			221
07	8742	X	5090	-0-	-3652	-0-	4374	2	716	9	Y	651	729	1			143
08	11532	X	6155	-0-	-5377	-0-	5417	2	738	9	Y	671	572	1			242

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	13268	-0-	-5177	-0-	11013	2	2255	9	Y	2050	2016	0	39	8	37
04	17760	X	13528	-0-	-4232	-0-	11586	2	1942	9	Y	1765	1730	0	45	8	27
05	17112	X	13978	-0-	-3134	-0-	11351	2	2627	9	Y	2388	2282	0	94	8	39
06	15360	X	12360	-0-	-3000	-0-	10275	2	2085	9	Y	1895	1832	0	81	8	21
07	15593	X	14064	-0-	-1529	-0-	11779	2	2285	9	Y	2077	2012	0	68	8	18
08	13981	X	13669	-0-	-312	-0-	20725	2	9372	3	Y	2105	2051	0	52	8	20
							2316	9									

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	5418	2	1797	9	Y	1634	1621	0	6	8	8
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4111	2	1233	9	Y	1121	1112	0	11	8	6
05	6541	X	3981	-0-	-2560	-0-	3214	2	767	9	Y	697	697	0	2	8	4
06	6990	X	4525	-0-	-2465	-0-	3329	2	1196	9	Y	1087	1083	0			8
07	7223	X	4555	-0-	-2668	-0-	3553	2	1002	9	Y	911	910	0	2	8	7
08	7223	X	4278	-0-	-2945	-0-	3387	2	891	9	Y	810	810	0	1	8	6

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

03	25854	X	21562	-0-	-4292	-0-	16663	2	4899	9	N	4454	4617	1	55	8	303
04	25020	X	19313	-0-	-5707	-0-	14955	2	4358	9	N	3962	3899	1	22	8	344
05	25854	X	11048	-0-	-14806	-0-	8226	2	2822	9	N	2565	2723	1	39	8	147
06	24060	X	10203	-0-	-13857	-0-	6955	2	14	4	N	2940	2577	1	70	8	440
							3234	9									
07	38418	X	38418	-0-	-0-	-0-	21024	2	5972	4	N	10384	9981	1	227	8	616
							11422	9									
08	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					616

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

03	47623	X	47623	-0-	-0-	-0-	40218	2	7405	9	N	6732	6220	1	561	8	495
04	41443	X	41443	-0-	-0-	-0-	34645	2	6798	9	N	6180	5750	1	330	8	595
05	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	35497	2	7580	9	N	6891	6766	1	392	8	328
06	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	39815	2	7157	9	N	6506	6125	1	413	8	296
07	45973	X	45973	-0-	-0-	-0-	38177	2	7796	9	N	7087	6377	1	387	8	619
08	47616	X	42476	-0-	-5140	-0-	36306	2	6170	9	N	5609	5513	1	262	8	453

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

03	20863	X	15127	-0-	-5736	-0-	13413	2	1714	9	Y	1558	1552	0	7	8	8
04	20010	X	14792	-0-	-5218	-0-	12979	2	1813	9	Y	1648	1626	0	22	8	8
05	18631	X	13790	-0-	-4841	-0-	12094	2	1696	9	Y	1542	1538	0	3	8	9
06	18030	X	10890	-0-	-7140	-0-	9501	2	1389	9	Y	1263	1263	0			9
07	18631	X	11050	-0-	-7581	-0-	9636	2	1414	9	Y	1285	1282	0	3	8	9
08	15283	X	10010	-0-	-5273	-0-	8725	2	1285	9	Y	1168	1168	0	1	8	8

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

03	47765	X	47765	-0-	-0-	-0-	43345	2	4420	9	N	4018	3824	1	83	8	369
04	49241	X	49241	-0-	-0-	-0-	45173	2	4068	9	N	3698	3473	1	212	8	382
05	50003	X	50003	-0-	-0-	-0-	45801	2	4202	9	N	3820	3745	1	157	8	300
06	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	42684	2	4008	9	N	3644	3553	1	150	8	241
07	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	45421	2	3813	9	N	3466	3273	1	107	8	327
*08	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	52098	2	4475	9	N	4068	3506	1	137	8	752

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

03	58060 X	58060	-0-	-0-	-0-	45279	2	12781	9	N	11619	11051	1	110	8	633
04	43341 X	43341	-0-	-0-	-0-	33466	2	9875	9	N	8977	9007	1	58	8	545
05	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	46687	2	12903	9	N	11730	11597	1	246	8	432
06	51630 X	43288	-0-	-8342	-0-	33960	2	9328	9	N	8480	8289	1	265	8	358
07	53351 X	48137	-0-	-5214	-0-	38951	2	9186	9	N	8351	7335	1	583	8	791
08	59582 X	41176	-0-	-18406	-0-	32039	2	9137	9	N	8306	8388	1	106	8	603

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

03	30900 X	30900	-0-	-0-	-0-	27743	2	3157	9	Y	2870	2858	0	10	8	15
04	26667 X	26667	-0-	-0-	-0-	23943	2	2724	9	Y	2476	2452	0	27	8	12
05	29821 X	29821	-0-	-0-	-0-	27039	2	2782	9	Y	2529	2518	0	8	8	15
*06	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	11722	2	2422	9	Y	2202	2201	0			16
*07	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	12099	2	2514	9	Y	2285	2280	0	5	8	16
08	29481 X	13399	-0-	-16082	-0-	23134	2	12042	3	Y	2097	2096	0	2	8	15
						2307	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

03	72974 X	33218	-0-	-39756	-0-	25147	2	8071	9	Y	7337	6943	1	75	8	319
04	70620 X	37493	-0-	-33127	-0-	29109	2	8384	9	Y	7622	7393	1	76	8	472
05	32755 X	32755	-0-	-0-	-0-	24266	2	8489	9	Y	7717	7961	1	122	8	106
06	53467 X	53467	-0-	-0-	-0-	40435	2	13032	9	Y	11847	11499	1	272	8	182
07	52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	41441	2	10914	9	Y	9922	9760	1	159	8	185
*08	68432 X	68432	-0-	-0-	-0-	57342	2	11090	9	Y	10082	9926	1	101	8	240

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

03	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					100
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					100
06	38211 X	38211	-0-	-0-	-0-	29242	2	8969	9	N	8154	7853	1	132	8	269
07	56192 X	56192	-0-	-0-	-0-	41911	2	14281	9	N	12983	12495	1	277	8	480
*08	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	47586	2	13730	9	N	12482	12083	1	195	8	684

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A

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

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

03	106423 X	59107	-0-	-47316	-0-	44443	2	14664	9	N	13331	13311	1	43	8	540
04	102990 X	53137	-0-	-49853	-0-	39351	2	13786	9	N	12533	12268	1	130	8	675
05	106423 X	44761	-0-	-61662	-0-	33605	2	11156	9	N	10142	10516	1	61	8	240
06	98070 X	40131	-0-	-57939	-0-	30176	2	9955	9	N	9050	8939	1	88	8	263
07	71207 X	37712	-0-	-33495	-0-	28672	2	9040	9	N	8218	7906	1	88	8	487
08	53041 X	36716	-0-	-16325	-0-	27454	2	9262	9	N	8420	7762	1	75	8	1070

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	25828	-0-	25828	25828	1	2	19195	4	Y	6029	5875	1	154	8	-0-
						6632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

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

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

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

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

03	27528 X	19674	-0-	-7854	-0-	16948	2	2726	9	Y	2478	2467	0	9	8	13
04	19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	17143	2	2528	9	Y	2298	2272	0	28	8	11
05	22165 X	20313	-0-	-1852	-0-	17664	2	2649	9	Y	2408	2400	0	5	8	14
06	21450 X	18570	-0-	-2880	-0-	16135	2	2435	9	Y	2214	2212	0			16
07	22165 X	16180	-0-	-5985	-0-	13842	2	2338	9	Y	2125	2121	0	5	8	15
08	18600 X	7142	-0-	-11458	-0-	6320	2	822	9	Y	747	756	0	1	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48267 X	30455	-0-	-17812	-0-	24471	2	5984	9	N	5440	5416	0	20	8	28
04	33780 X	27414	-0-	-6366	-0-	22057	2	5357	9	N	4870	4813	0	61	8	24
05	34906 X	14428	-0-	-20478	-0-	11394	2	3034	9	N	2758	2760	0	6	8	16
06	33780 X	15941	-0-	-17839	-0-	12512	2	3429	9	N	3117	3110	0			23
07	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-	23	0			-0-
08	30442 X	24072	-0-	-6370	-0-	29799	2	10395	3	N	4244	4206	0	8	8	30
						4668	9									

SIEVERS UNIT 2-33 WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	5830	-0-	5830	5830	3873	4	1957	9	Y	1779	1652	1	127	8	-0-
08	T. A.	6629	-0-	6629	12459	3981	2	2648	9	Y	2407	1904	1	4	8	499

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A

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

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	SHUT IN	45956	-0-	45956	45956	40382	2	5574	9	N	5067	4851	1	145	8	284
06	SHUT IN	49712	-0-	49712	95668	43135	2	6577	9	N	5979	6100	1	94	8	69
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	95668					N	240	69	1	240	8	-0-
*08	95668 X	-0-	-0-	-95668	-0-					N	100	100	8			-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

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

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	17120	-0-	17120	17120	12720	2	4400	9	N	4000	3614	1	126	8	260
07	SHUT IN	42442	-0-	42442	59562	31676	2	10766	9	N	9787	8919	1	285	8	843
08	45880 X	NO RPT	-0-	-45880	13682					N	NO RPT					843

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344627	X	-0-	-0-	-344627	-0-					N	-0-					647
04	333510	X	-0-	-0-	-333510	-0-					N	-0-					-0-
05	344627	X	3603	-0-	-341024	-0-	3342	2	261	9	N	237	201	1	24	8	12
06	333510	X	38238	-0-	-295272	-0-	32380	2	5858	9	N	5325	5129	1	148	8	60
*07	82503	X	82503	-0-	-0-	-0-	71332	2	11171	9	N	10155	9761	1	160	8	294
*08	58123	X	58123	-0-	-0-	-0-	51475	2	6648	9	N	6044	6145	1	131	8	62

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

03	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	26080	2	2976	9	Y	2705	2693	0	10	8	14
04	25507	X	25507	-0-	-0-	-0-	22744	2	2763	9	Y	2512	2493	0	21	8	12
05	28416	X	28416	-0-	-0-	-0-	25743	2	2673	9	Y	2430	2422	0	6	8	14
06	20040	X	13188	-0-	-6852	-0-	23377	2	12558	3	Y	2154	2152	0			16
							2369	9									
07	20708	X	13354	-0-	-7354	-0-	24396	2	13466	3	Y	2204	2197	0	7	8	16
							2424	9									
08	28024	X	11594	-0-	-16430	-0-	20584	2	11268	3	Y	2071	2070	0	3	8	14
							2278	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

03	37572	X	28121	-0-	-9451	-0-	23522	2	4599	9	Y	4181	4170	0	8	8	22
04	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	24842	2	4377	9	Y	3979	3958	0	23	8	20
05	29543	X	29151	-0-	-392	-0-	24642	2	4509	9	Y	4099	4092	0	3	8	24
06	28590	X	22246	-0-	-6344	-0-	18771	2	3475	9	Y	3159	3160	0			23
07	30194	X	25806	-0-	-4388	-0-	21920	2	3886	9	Y	3533	3525	0	6	8	25
08	29388	X	23986	-0-	-5402	-0-	20625	2	3361	9	Y	3055	3056	0	3	8	21

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

03	25978	X	19986	-0-	-5992	-0-	17586	2	2400	9	Y	2182	2172	0	9	8	11
04	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	15215	2	2133	9	Y	1939	1916	0	24	8	10
05	21669	X	17603	-0-	-4066	-0-	15450	2	2153	9	Y	1957	1952	0	4	8	11
06	20970	X	8045	-0-	-12925	-0-	7023	2	1022	9	Y	929	933	0			7
07	21669	X	14819	-0-	-6850	-0-	12818	2	2001	9	Y	1819	1808	0	5	8	13
08	18972	X	14388	-0-	-4584	-0-	12507	2	1881	9	Y	1710	1709	0	2	8	12

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	14020	2	1734	9	N	1576	1653	1	10	8	336
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	7333	2	1565	9	N	1423	1640	1	25	8	94
05	13702	X	1484	-0-	-12218	-0-	1472	2	12	9	N	11	1	8			104
06	13260	X	378	-0-	-12882	-0-	314	2	64	9	N	58					162
07	13702	X	8482	-0-	-5220	-0-	6378	2	2104	9	N	1913	1811	1	5	8	259
08	13733	X	11413	-0-	-2320	-0-	8942	2	2471	9	N	2246	2196	1	3	8	306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	36153	-0-	36153	36153	28655	2	7498	9	Y	6816	6269	1	163	8	384
06	SHUT IN	56509	-0-	56509	92662	43740	2	12769	9	Y	11608	11557	1	303	8	132
07	SHUT IN	86503	-0-	86503	179165	71001	2	15502	9	Y	14093	13294	1	532	8	399
*08	237012 X	57847	-0-	-179165	-0-	47566	2	10281	9	Y	9346	9302	1	349	8	94

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

03	34875 X	10092	-0-	-24783	-0-	9723	2	369	9	Y	335	325	0	11	8	2
04	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	5204	2	1495	9	Y	1359	1333	0	21	8	7
05	12338 X	6516	-0-	-5822	-0-	5035	2	1481	9	Y	1346	1341	0	4	8	8
06	11940 X	6979	-0-	-4961	-0-	5459	2	1520	9	Y	1382	1380	0			10
07	12338 X	4981	-0-	-7357	-0-	3770	2	71	4	Y	1036	1035	0	4	8	7
						1140	9									
*08	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	7625	2	1	3	Y	1943	1933	0	3	8	14
						1468	4	2137	9							

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

03	38440 X	25984	-0-	-12456	-0-	21596	2	4388	9	Y	3989	3968	0	18	8	21
04	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	19723	2	4541	9	Y	4128	4075	0	54	8	20
05	27900 X	24158	-0-	-3742	-0-	19994	2	4164	9	Y	3785	3773	0	10	8	22
06	27000 X	22073	-0-	-4927	-0-	18267	2	3806	9	Y	3460	3457	0			25
07	27900 X	11174	-0-	-16726	-0-	9278	2	1896	9	Y	1724	1732	0	5	8	12
*08	27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	31355	2	7977	3	Y	3762	3743	0	5	8	26
						4138	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

03	21731 X	8177	-0-	-13554	-0-	6446	2	1731	9	Y	1574	1720	1	6	8	69
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
05	28877 X	28877	-0-	-0-	-0-	24438	2	4439	9	Y	4035	3858	1	122	8	55
06	64001 X	64001	-0-	-0-	-0-	52401	2	11600	9	Y	10545	10200	1	238	8	162
07	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	57109	2	10819	9	Y	9835	9708	1	104	8	185
*08	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	34157	2	9565	9	Y	8695	8540	1	134	8	206

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

03	49073 X	33915	-0-	-15158	-0-	27839	2	6076	9	Y	5524	5506	0	14	8	29
04	47490 X	31551	-0-	-15939	-0-	25817	2	5734	9	Y	5213	5161	0	55	8	26
05	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	25292	2	5177	9	Y	4706	4696	0	9	8	27
06	32820 X	27260	-0-	-5560	-0-	22997	2	4263	9	Y	3875	3874	0			28
07	33914 X	24349	-0-	-9565	-0-	20772	2	3577	9	Y	3252	3247	0	10	8	23
08	33914 X	26147	-0-	-7767	-0-	24302	2	1557	3	Y	3093	3090	0	4	8	22
						3402	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

03	75113 X	75113	-0-	-0-	-0-	60095	2	15018	9	N	13653	13363	1	154	8	630
04	87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	70538	2	16629	9	N	15117	14907	1	120	8	720
05	92314 X	92314	-0-	-0-	-0-	74903	2	17411	9	N	15828	15885	1	258	8	405
06	80615 X	80615	-0-	-0-	-0-	65319	2	15296	9	N	13905	13567	1	322	8	421
07	76150 X	76150	-0-	-0-	-0-	61648	2	14502	9	N	13184	12994	1	268	8	343
08	92318 X	71446	-0-	-20872	-0-	57118	2	14328	9	N	13025	12214	1	192	8	962

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554 X	15994	-0-	-560	-0-	13125	2	2869	9	Y	2608	2588	0	15	8	13
04	16020 X	14966	-0-	-1054	-0-	12445	2	2521	9	Y	2292	2251	0	43	8	11
05	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	12047	2	2418	9	Y	2198	2188	0	8	8	13
06	15480 X	7372	-0-	-8108	-0-	6073	2	1299	9	Y	1181	1185	0			9
07	15996 X	14793	-0-	-1203	-0-	12298	2	2495	9	Y	2268	2251	0	10	8	16
08	15996 X	14814	-0-	-1182	-0-	12529	2	2285	9	Y	2077	2075	0	4	8	14

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

03	0	11741	-0-	11741	11741	7552	2	4189	9	Y	3808	3767	0	7	8	2034
04	129667 X	117926	-0-	-11741	-0-	85745	2	32181	9	Y	29255	30559	0	248	8	482
05	124139 X	124139	-0-	-0-	-0-	90805	2	33334	9	Y	30304	29714	0	570	8	502
06	111205 X	111205	-0-	-0-	-0-	83151	2	28054	9	Y	25504	25183	0	536	8	287
*07	105496 X	105496	-0-	-0-	-0-	81237	2	24259	9	Y	22054	21783	0	367	8	191
*08	99290 X	99290	-0-	-0-	-0-	69083	2	30207	9	Y	27461	27151	0	240	8	261

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

03	12121 X	9287	-0-	-2834	-0-	7516	2	1771	9	Y	1610	1604	0	6	8	8
04	11730 X	10028	-0-	-1702	-0-	8083	2	1945	9	Y	1768	1750	0	17	8	9
05	12121 X	6885	-0-	-5236	-0-	5433	2	1452	9	Y	1320	1319	0	2	8	8
06	11730 X	8302	-0-	-3428	-0-	6540	2	1762	9	Y	1602	1598	0			12
07	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1075	2	320	9	Y	291	300	0	1	8	2
08	10354 X	8145	-0-	-2209	-0-	6301	2	1844	9	Y	1676	1665	0	1	8	12

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	1962	2	339	9	N	308	367	1	14	8	222
04	7800 X	8	-0-	-7792	-0-	8	2			N	-0-					222
05	8060 X	60	-0-	-8000	-0-	13	2	47	9	N	43	2	8			263
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					263
07	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					263
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	184	184	1			263

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			-0-
05	0	16399	-0-	16399	16399	3628	2	9691	4	N	2800	2259	1	134	8	407
						3080	9									
06	0	57597	-0-	57597	73996	43697	2	13900	9	N	12636	12326	1	220	8	497
*07	124597 X	50601	-0-	-73996	-0-	38063	2	12538	9	N	11398	11268	1	139	8	488
08	56978 X	50901	-0-	-6077	-0-	38410	2	12491	9	N	11355	11389	1	114	8	340

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

06	0	5484	-0-	5484	5484	4243	4	1241	9	Y	1128	1000	1	128	8	-0-
07	0	18554	-0-	18554	24038	13981	2	4573	9	Y	4157	4024	0	97	8	36
*08	84145 X	60107	-0-	-24038	-0-	47393	2	12714	9	Y	11558	11239	0	247	8	108

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A

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

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2628	2413	1	215	8	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	22328	-0-	22328	22328	15920	2	6408	9	Y	5825	5377	1	159	8	289
*08	88548 X	66220	-0-	-22328	-0-	54399	2	11821	9	Y	10746	10606	1	195	8	234

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31932 X	NO RPT	-0-	-31932	-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

03	29576 X	29576	-0-	-0-	-0-	9	1	28407	3	N	689	689	1	2	8	261
						402	4	758	9							
04	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	75	1	23625	3	N	601	521	1			341
						718	4	661	9							
05	30721 X	25490	-0-	-5231	-0-	24603	3	14	4	N	794	859	1			276
						873	9									
06	29730 X	26126	-0-	-3604	-0-	3300	1	21956	3	N	767	712	1			331
						26	4	844	9							
07	30721 X	12763	-0-	-17958	-0-	1540	1	10501	3	N	632	733	1			230
						27	4	695	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

03	25296 X	20620	-0-	-4676	-0-	75	1	18425	3	N	1130	1103	1			361
						877	4	1243	9							
04	26007 X	26007	-0-	-0-	-0-	81	1	19681	3	N	1265	1376	1			250
						4853	4	1392	9							
05	22661 X	22142	-0-	-519	-0-	81	1	20940	3	N	1019	862	1			407
						1121	9									
06	21930 X	21267	-0-	-663	-0-	2551	1	17711	3	N	855	900	1			362
						64	4	941	9							
07	26877 X	12112	-0-	-14765	-0-	1708	1	10217	3	N	141	182	1			321
						32	4	155	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	33914 X	25941	-0-	-7973	-0-	5	1	21637	3	Y	1527	1526	1	39	8	388
						2619	4	1680	9							
04	29430 X	28159	-0-	-1271	-0-	19	1	25188	3	Y	1434	1460	1			362
						1375	4	1577	9							
05	29543 X	18639	-0-	-10904	-0-	16401	3	1148	4	Y	991	1091	1			262
						1090	9									
06	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	2450	1	25893	3	Y	1293	1286	1			269
						1991	4	1422	9							
07	33463 X	33463	-0-	-0-	-0-	2966	1	27255	3	Y	1597	1639	1			227
						1485	4	1757	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

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
*01	28303 X	21647	-0-	-6656	-0-	704	1	18392	4	Y	2319	2243	1	34	8	289
						2551	9									
*02	29864 X	29864	-0-	-0-	-0-	626	1	14747	3	Y	2057	1907	1	13	8	426
						12228	4	2263	9							
*03	42187 X	42187	-0-	-0-	-0-	3081	1	29527	3	Y	2142	2387	1	14	8	167
						7223	4	2356	9							
04	32243 X	32243	-0-	-0-	-0-	2282	1	24013	3	Y	1633	1593	1			207
						4152	4	1796	9							
05	28901 X	28901	-0-	-0-	-0-	2708	1	4135	3	Y	2396	1991	1			612
						19422	4	2636	9							
06	27390 X	27307	-0-	-83	-0-	2658	1	14273	3	Y	1902	2143	1			371
						8284	4	2092	9							
07	28303 X	21017	-0-	-7286	-0-	2280	1	14789	3	Y	1737	1807	1			301
						2037	4	1911	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					301

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
03	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	3277	1	30204	3	Y	993	1209	1	8	8	76
						4526	4	1092	9							
04	43554 X	43554	-0-	-0-	-0-	3002	1	37582	3	Y	405	452	1			29
						2524	4	446	9							
05	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	3748	1	35955	3	Y	803	763	1			69
						2362	4	883	9							
06	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	3613	1	32239	3	Y	2114	1768	1			415
						2541	4	2325	9							
07	43867 X	43867	-0-	-0-	-0-	3386	1	30974	3	Y	4184	3953	1			646
						4905	4	4602	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					646

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
03	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	3199	1	24271	3	N	230	188	1	23	8	357
						2895	4	253	9							
04	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	3312	1	29152	3	N	111					468
						1373	4	122	9							
05	35888 X	35888	-0-	-0-	-0-	3410	1	32262	3	N	65					533
						144	4	72	9							
06	31508 X	31508	-0-	-0-	-0-	3300	1	26246	3	N	37	168	1			402
						1921	4	41	9							
07	34534 X	31638	-0-	-2896	-0-	3046	1	28305	3	N	245					647
						17	4	270	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					647

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	34472 X	30931	-0-	-3541	-0-	28887	3	58	4	N	1805	1815	1	4	8	478
						1986	9									
04	33360 X	31351	-0-	-2009	-0-	29292	3	340	4	N	1563	1768	1			273
						1719	9									
05	31571 X	31571	-0-	-0-	-0-	28832	3	796	4	N	1766	1643	1			396
						1943	9									
06	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	4107	1	30881	3	N	1724	1788	1			332
						166	4	1896	9							
07	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	4287	1	29472	3	N	1747	1425	1			654
						63	4	1922	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					654

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
03	30163 X	26559	-0-	-3604	-0-	1138	1	22407	3	N	1014	917	1			270
						1899	4	1115	9							
04	29190 X	26422	-0-	-2768	-0-	1209	1	22174	3	N	1455	1474	1			251
						1438	4	1601	9							
05	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	1251	1	25167	3	N	1524	1486	1			289
						914	4	1676	9							
06	27630 X	27608	-0-	-22	-0-	1204	1	24363	3	N	1399	1444	1			244
						502	4	1539	9							
07	28551 X	26858	-0-	-1693	-0-	1244	1	23067	3	N	1391	1274	1			361
						1017	4	1530	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15531 X	14909	-0-	-622	-0-	7656	1	3975	4	N	2980	3002	1	16	8	518
						3278	9									
04	15030 X	13220	-0-	-1810	-0-	6336	1	3416	4	N	3153	3274	1			397
						3468	9									
05	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	8140	1	2334	4	N	3492	3133	1			756
						3841	9									
06	18044 X	18044	-0-	-0-	-0-	6864	1	3980	3	N	3142	3415	1			483
						3744	4	3456	9							
07	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	6508	1	10456	3	N	3014	2676	1			821
						1728	4	3315	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					821

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
*12	31899 X	5399	-0-	-26500	-0-	196	1	2101	4	Y	2820	2885	1	21	8	232
						3102	9									
*01	31899 X	18979	-0-	-12920	-0-	665	1	14564	4	Y	3409	3253	1	29	8	359
						3750	9									
02	18995 X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4	3715	9	Y	3377	3368	1	16	8	352
03	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	2572	2747	1	12	8	165
04	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	1714	1632	1			247
05	12989 X	7338	-0-	-5651	-0-	14	1	3785	4	Y	3217	2947	1			517
						3539	9									
06	12570 X	11617	-0-	-953	-0-	894	1	3555	3	Y	2903	3078	1			342
						3975	4	3193	9							
07	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	1923	1	15728	3	Y	2116	2168	1			290
						2286	4	2328	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	35805 X	27035	-0-	-8770	-0-	9	1	5678	3	N	2753	2920	1	51	8	344
						18320	4	3028	9							
04	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	33	1	24263	3	N	2477	2560	1			261
						6816	4	2725	9							
05	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1100	1	3832	3	N	2452	2152	1			561
						15040	4	2697	9							
06	32083 X	32083	-0-	-0-	-0-	3300	1	18087	3	N	2213	2204	1			570
						8262	4	2434	9							
07	37361 X	37361	-0-	-0-	-0-	3098	1	28613	3	N	2121	1813	1			878
						3317	4	2333	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					878

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

03	37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	9	1	27072	3	N	2190	2375	1	19	8	334
						8194	4	2409	9							
04	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	33	1	36417	3	N	2216	1876	1			674
						1330	4	2438	9							
05	39669 X	39669	-0-	-0-	-0-	110	1	30916	3	N	1883	2033	1			524
						6572	4	2071	9							
06	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2640	1	27438	3	N	1735	1801	1			458
						4797	4	1909	9							
*07	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	1490	1	10903	3	Y	379	541	1			296
						1234	4	417	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					296

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

03	20770 X	8860	-0-	-11910	-0-	3440	1	4256	4	N	1058	1289	1	2	8	307
						1164	9									
04	19470 X	19454	-0-	-16	-0-	3381	1	14944	4	N	1026	1131	1			202
						1129	9									
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	3503	1	15104	4	N	1195	1055	1			342
						1315	9									
06	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	3390	1	42	3	N	1142	900	1			584
						15360	4	1256	9							
07	20088 X	19709	-0-	-379	-0-	3217	1	3227	3	N	1121	1281	1			424
						12032	4	1233	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

03	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	3199	1	10809	3	N	236	180	1	6	8	225
						2640	4	260	9							
04	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	3312	1	8245	3	N	128	147	1			206
						2010	4	141	9							
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3410	1	14234	3	N	162					368
						545	4	178	9							
06	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	3300	1	13953	3	N	174	160	1			382
						367	4	191	9							
07	21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	3046	1	17585	3	N	226	179	1			429
						202	4	249	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					429

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	47213 X	44544	-0-	-2669	-0-	4110	1	34289	3	N	2329	2413	1	4	8	469
						3583	4	2562	9							
04	45690 X	42424	-0-	-3266	-0-	3836	1	35201	3	N	2059	2029	1			499
						1122	4	2265	9							
05	43307 X	42956	-0-	-351	-0-	4241	1	33645	3	N	2149	2200	1			448
						2706	4	2364	9							
06	43110 X	41854	-0-	-1256	-0-	4110	1	35041	3	N	1992	1824	1			616
						512	4	2191	9							
07	44547 X	42034	-0-	-2513	-0-	3987	1	35504	3	N	2006	1802	1			820
						336	4	2207	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					820

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
03	61938 X	54547	-0-	-7391	-0-	2272	1	44753	3	N	3389	3646	1			324
						3794	4	3728	9							
04	55350 X	45492	-0-	-9858	-0-	2091	1	38330	3	N	2351	2244	1			431
						2485	4	2586	9							
05	53847 X	49991	-0-	-3856	-0-	2159	1	43433	3	N	2565	2887	1			109
						1577	4	2822	9							
06	52800 X	47933	-0-	-4867	-0-	2096	1	42384	3	N	2345	2217	1			237
						873	4	2580	9							
07	54560 X	46673	-0-	-7887	-0-	2166	1	40154	3	N	2348	2024	1			561
						1770	4	2583	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					561

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
03	20553 X	20456	-0-	-97	-0-	2750	1	12704	3	N	4231	4098	1			559
						348	4	4654	9							
04	19890 X	17459	-0-	-2431	-0-	3190	1	9412	3	N	3499	3719	1			339
						1008	4	3849	9							
05	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	3410	1	12491	3	N	4104	3712	1			731
						1892	4	4514	9							
06	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	3300	1	11403	3	N	3570	3849	1			452
						1904	4	3927	9							
07	20460 X	16630	-0-	-3830	-0-	3305	1	8107	3	N	2969	2967	1			454
						1952	4	3266	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					454

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
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	9	1	32770	4	Y	5059	5155	1	25	8	324
						5565	9									
04	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	33	1	4162	3	Y	4135	3863	1			596
						24630	4	4549	9							
05	35850 X	35850	-0-	-0-	-0-	123	1	31736	4	Y	3628	3641	1			583
						3991	9									
06	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	2393	1	18846	3	Y	3169	3379	1			373
						10635	4	3486	9							
07	24774 X	24774	-0-	-0-	-0-	2012	1	16066	3	Y	3912	3749	1			536
						2393	4	4303	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26854 X	26854	-0-	-0-	-0-	3300	1	18552	4	Y	4547	4668	1	58	8	223
						5002	9									
04	22887 X	22887	-0-	-0-	-0-	2970	1	16553	4	Y	3058	2885	1			396
						3364	9									
05	23735 X	23735	-0-	-0-	-0-	3080	1	16256	4	Y	3999	3862	1			533
						4399	9									
06	22598 X	22598	-0-	-0-	-0-	3300	1	7614	3	Y	3449	3666	1			316
						7890	4	3794	9							
07	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	2748	1	12588	3	Y	2608	2349	1			575
						9038	4	2869	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					575

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45085 X	45085	-0-	-0-	-0-	3982	1	30468	3	N	7537	7672	1	45	8	566
						2344	4	8291	9							
04	39420 X	38618	-0-	-802	-0-	4122	1	23250	3	N	6340	6571	1			335
						4272	4	6974	9							
05	41550 X	41550	-0-	-0-	-0-	4247	1	27199	3	N	6684	6168	1			851
						2752	4	7352	9							
06	40890 X	40437	-0-	-453	-0-	4110	1	28354	3	N	6375	6659	1			567
						960	4	7013	9							
07	42253 X	38849	-0-	-3404	-0-	3505	1	26544	3	N	5964	5775	1			756
						2240	4	6560	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	60436	-0-	60436	120852	4119	1	50841	3	N	3855	4224	1			370
						1235	4	4241	9							
04	DLQ G-10	53715	-0-	53715	174567	4185	1	45853	3	N	3226	3292	1			304
						128	4	3549	9							
05	228406 X	53839	-0-	-174567	-0-	4247	1	45617	3	N	3475	2958	1			821
						152	4	3823	9							
06	50075 X	50075	-0-	-0-	-0-	4110	1	42400	3	N	3023	3241	1			603
						240	4	3325	9							
07	50152 X	50152	-0-	-0-	-0-	3393	1	43144	3	N	3170	2897	1			876
						128	4	3487	9							
08	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					876

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
03	DLQ G-10	28901	-0-	28901	57272	5	1	21078	3	Y	3545	3575	1			316
						3918	4	3900	9							
04	DLQ G-10	27706	-0-	27706	84978	44	1	24055	3	Y	3100	3207	1			209
						197	4	3410	9							
05	DLQ G-10	25739	-0-	25739	110717	21913	3	354	4	Y	3156	2932	1			433
						3472	9									
06	138295 X	27578	-0-	-110717	-0-	2236	1	21772	3	Y	2522	2770	1			185
						796	4	2774	9							
07	26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	1708	1	20861	3	Y	3214	3005	1			394
						602	4	3535	9							
08	28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					394

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	4715	1	37644	3	Y	3015	3261	1	23	8	191
						3643	4	3317	9							
04	45729 X	45729	-0-	-0-	-0-	4705	1	32946	3	Y	5835	5451	1			575
						1659	4	6419	9							
05	48309 X	48309	-0-	-0-	-0-	5014	1	36570	3	Y	5677	5746	1			506
						480	4	6245	9							
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	4873	1	34102	3	Y	4172	4312	1			366
						805	4	4589	9							
07	37238 X	37238	-0-	-0-	-0-	4185	1	28244	3	Y	3826	3711	1			481
						600	4	4209	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					481

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
03	50183 X	50183	-0-	-0-	-0-	6159	1	34741	3	N	7962	8048	1	11	8	473
						525	4	8758	9							
04	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	6225	1	30063	3	N	7031	6454	1			1050
						2005	4	7734	9							
05	47943 X	47943	-0-	-0-	-0-	6355	1	33970	3	N	6622	6783	1			889
						334	4	7284	9							
06	39994 X	39994	-0-	-0-	-0-	6150	1	24527	3	N	5781	5737	1			933
						2958	4	6359	9							
07	39370 X	34360	-0-	-5010	-0-	4868	1	22594	3	N	5503	5371	1			1065
						845	4	6053	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

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
03	DLQ G-10	31747	-0-	31747	59262	4119	1	19355	3	N	6023	6163	1	24	8	829
						1648	4	6625	9							
04	DLQ G-10	34697	-0-	34697	93959	4185	1	17909	3	N	5552	5943	1			438
						6496	4	6107	9							
05	DLQ G-10	31028	-0-	31028	124987	4247	1	18545	3	N	5509	5504	1			443
						2176	4	6060	9							
06	152908 X	27921	-0-	-124987	-0-	3379	1	16638	3	N	5149	4647	1			945
						2240	4	5664	9							
07	29283 X	29283	-0-	-0-	-0-	2698	1	19067	3	N	5380	5889	1			436
						1600	4	5918	9							
08	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					N	NO RPT					436

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
03	DLQ G-10	24192	-0-	24192	50943	5	1	19094	3	Y	2991	3065	1			230
						1803	4	3290	9							
04	DLQ G-10	23967	-0-	23967	74910	38	1	20408	3	Y	3129	3041	1			318
						79	4	3442	9							
05	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97317	2	1	19254	3	Y	2625	2763	1			180
						263	4	2888	9							
*06	120498 X	23181	-0-	-97317	-0-	1985	1	18130	3	Y	2384	2400	1			164
						444	4	2622	9							
*07	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	1626	1	18458	3	Y	2403	2137	1			430
						297	4	2643	9							
08	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					430

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	DLQ G-10	24308	-0-	24308	49098	5	1	18515	3	Y	3673	3597	1			282
						1748	4	4040	9							
04	DLQ G-10	23603	-0-	23603	72701	37	1	19577	3	Y	3557	3478	1			361
						76	4	3913	9							
05	DLQ G-10	22437	-0-	22437	95138	1	1	18051	3	Y	3762	3865	1			258
						247	4	4138	9							
06	118457 X	23319	-0-	-95138	-0-	1855	1	16936	3	Y	3740	3741	1			257
						414	4	4114	9							
07	23556 X	23556	-0-	-0-	-0-	1548	1	17577	3	Y	3771	3353	1			675
						283	4	4148	9							
08	24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					675

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
03	DLQ G-10	24746	-0-	24746	39388	4150	1	15303	3	N	4258	4076	1	34	8	352
						609	4	4684	9							
04	DLQ G-10	22618	-0-	22618	62006	4814	1	12781	3	N	4019	3871	1			500
						602	4	4421	9							
05	85494 X	23488	-0-	-62006	-0-	5146	1	13268	3	N	3875	3891	1			484
						811	4	4263	9							
06	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	3580	1	11286	3	N	3472	3384	1			572
						135	4	3819	9							
07	23219 X	17734	-0-	-5485	-0-	2936	1	9078	3	N	3485	3711	1			346
						1886	4	3834	9							
08	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					N	NO RPT					346

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
03	33170 X	32836	-0-	-334	-0-	3485	1	24448	4	N	4457	4891	1			374
						4903	9									
04	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	3381	1	22784	4	N	4137	3913	1			598
						4551	9									
05	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	3491	1	23014	4	N	4104	4290	1			412
						4514	9									
06	31770 X	26864	-0-	-4906	-0-	3390	1	12181	3	N	3804	3650	1			566
						7109	4	4184	9							
07	32829 X	27784	-0-	-5045	-0-	3397	1	17515	3	N	3791	3874	1			483
						2702	4	4170	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

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
03	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	4322	1	30568	4	N	6667	6878	1			537
						7334	9									
04	38790 X	37463	-0-	-1327	-0-	4191	1	14268	3	N	6243	6241	1			539
						12137	4	6867	9							
05	38905 X	37436	-0-	-1469	-0-	4340	1	7757	3	N	5748	5711	1			576
						19016	4	6323	9							
06	40860 X	37258	-0-	-3602	-0-	3579	1	24880	3	N	5439	5529	1			486
						2816	4	5983	9							
07	42222 X	37003	-0-	-5219	-0-	3217	1	25983	3	N	5348	4956	1			878
						1920	4	5883	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					878

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50096 X	32577	-0-	-17519	-0-	3234	1	23270	3	N	5521	5713	1	30	8	397
						6073	9									
04	48480 X	31712	-0-	-16768	-0-	4466	1	21959	3	N	4806	4778	1			425
						5287	9									
05	32705 X	28168	-0-	-4537	-0-	4774	1	18548	3	N	4405	4285	1			545
						4846	9									
06	31650 X	29997	-0-	-1653	-0-	4620	1	20321	3	N	4237	4088	1			694
						395	4	4661	9							
07	32767 X	29757	-0-	-3010	-0-	3724	1	20076	3	N	4206	4795	1			105
						1330	4	4627	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44733 X	36628	-0-	-8105	-0-	3425	1	23701	3	N	5762	5816	1	40	8	357
						3164	4	6338	9							
04	42570 X	32613	-0-	-9957	-0-	3973	1	19301	3	N	5312	5441	1			228
						3496	4	5843	9							
05	34720 X	30374	-0-	-4346	-0-	4247	1	18789	3	N	4812	4321	1			719
						2045	4	5293	9							
06	35460 X	27815	-0-	-7645	-0-	4110	1	15498	3	N	4407	4787	1			339
						3359	4	4848	9							
07	36642 X	30719	-0-	-5923	-0-	3857	1	18002	3	N	4782	4399	1			722
						3600	4	5260	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					722

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	3485	1	18455	3	N	5139	5354	1			417
						2816	4	5653	9							
04	27960 X	23682	-0-	-4278	-0-	3381	1	12896	3	N	4521	4369	1			569
						2432	4	4973	9							
05	28892 X	27306	-0-	-1586	-0-	3336	1	17054	3	N	4658	4672	1			555
						1792	4	5124	9							
06	29430 X	24879	-0-	-4551	-0-	3381	1	15206	3	N	4207	4334	1			428
						1664	4	4628	9							
07	30411 X	26235	-0-	-4176	-0-	3393	1	16737	3	N	4328	4229	1			527
						1344	4	4761	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527

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
03	41168 X	31692	-0-	-9476	-0-	3131	1	20477	3	N	5714	6008	1			192
						1799	4	6285	9							
04	30360 X	26517	-0-	-3843	-0-	3030	1	14335	3	N	5266	4594	1			864
						3359	4	5793	9							
05	31372 X	30079	-0-	-1293	-0-	3030	1	19648	3	N	5325	5758	1			431
						1543	4	5858	9							
06	30660 X	23669	-0-	-6991	-0-	3030	1	14487	3	N	4049	4030	1			450
						1698	4	4454	9							
07	31682 X	24372	-0-	-7310	-0-	2641	1	13530	3	N	4341	3841	1			950
						3426	4	4775	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					950

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	65286	X	59185	-0-	-6101	-0-	5307	1	39340	3	N	8141	8488	1	40	8	440
							5583	4	8955	9							
04	58080	X	57776	-0-	-304	-0-	5490	1	35674	3	N	6768	6451	1			757
							9167	4	7445	9							
05	59675	X	53991	-0-	-5684	-0-	5673	1	39413	3	N	6341	6483	1			615
							1930	4	6975	9							
06	57750	X	47666	-0-	-10084	-0-	5490	1	35720	3	N	5661	5886	1			390
							229	4	6227	9							
07	59706	X	45134	-0-	-14572	-0-	5071	1	33605	3	N	5461	5272	1			579
							451	4	6007	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					579

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
03	91482	X	91482	-0-	-0-	-0-	4980	1	66910	3	N	13475	13030	1	18	8	861
							4769	4	14823	9							
04	85113	X	85113	-0-	-0-	-0-	4980	1	58842	3	N	11555	11876	1			540
							8580	4	12711	9							
05	83917	X	81503	-0-	-2414	-0-	5146	1	60433	3	N	11397	11390	1			547
							3387	4	12537	9							
06	81210	X	72670	-0-	-8540	-0-	4980	1	50846	3	N	9867	9677	1			737
							5990	4	10854	9							
07	83917	X	64972	-0-	-18945	-0-	4098	1	46821	3	N	9372	9353	1			756
							3744	4	10309	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

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
03	48322	X	48322	-0-	-0-	-0-	4620	1	37237	3	N	5273	5266	1			506
							665	4	5800	9							
04	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	4620	1	33072	3	N	4826	4784	1			548
							167	4	5309	9							
05	44299	X	39937	-0-	-4362	-0-	4774	1	29513	3	N	4585	4591	1			542
							606	4	5044	9							
06	46770	X	38235	-0-	-8535	-0-	4620	1	28446	3	N	4464	4508	1			498
							259	4	4910	9							
07	48329	X	37942	-0-	-10387	-0-	3790	1	29466	3	N	4202	4228	1			472
							64	4	4622	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					472

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 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
03	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	3850	1	20988	3	N	5949	6305	1	31	8	275
							3543	4	6544	9							
04	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	4466	1	20091	3	N	4618	4134	1			759
							2918	4	5080	9							
05	34475	X	34475	-0-	-0-	-0-	4774	1	22228	3	N	4904	4776	1			887
							2079	4	5394	9							
06	31680	X	9076	-0-	-22604	-0-	1078	1	6682	3	N	1076	1618	1			345
							132	4	1184	9							
07	34001	X	34001	-0-	-0-	-0-	1213	1	18928	3	Y	8013	7576	1			437
							5046	4	8814	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					437

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
03	35262 X	35262	-0-	-0-	-0-	3485	1	26368	4	N	4917	4782	1			581
						5409	9									
04	31886 X	31886	-0-	-0-	-0-	3381	1	24064	4	N	4037	4276	1			342
						4441	9									
05	28813 X	28813	-0-	-0-	-0-	3381	1	20736	4	N	4269	4286	1			325
						4696	9									
06	34110 X	24180	-0-	-9930	-0-	3390	1	11412	3	N	3871	3863	1			333
						5120	4	4258	9							
07	35247 X	23694	-0-	-11553	-0-	3199	1	14074	3	N	3975	3728	1			580
						2048	4	4373	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					580

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
03	64666 X	34898	-0-	-29768	-0-	4814	1	19237	3	N	6343	6504	1	26	8	558
						3870	4	6977	9							
04	42930 X	33083	-0-	-9847	-0-	3984	1	18070	3	N	5797	5617	1			738
						4652	4	6377	9							
05	36673 X	29480	-0-	-7193	-0-	4980	1	4971	3	N	5332	5833	1			237
						13664	4	5865	9							
06	35490 X	21183	-0-	-14307	-0-	4648	1	7021	3	N	4672	4217	1			692
						4375	4	5139	9							
07	36673 X	19951	-0-	-16722	-0-	3226	1	10961	3	N	5116	5102	1			706
						136	4	5628	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					706

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
03	22506 X	15713	-0-	-6793	-0-	2938	1	2739	3	N	3844	3986	1	27	8	334
						5808	4	4228	9							
04	20010 X	14886	-0-	-5124	-0-	2457	1	3446	3	N	3395	3276	1			453
						5248	4	3735	9							
05	17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	3232	1	747	3	N	3797	3321	1			929
						9152	4	4177	9							
06	23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	5454	1	6049	3	N	3282	3215	1			996
						7945	4	3610	9							
07	22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	5950	1	6580	3	N	3174	3226	1			944
						6016	4	3491	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					944

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
03	53015 X	53015	-0-	-0-	-0-	5568	1	37569	3	N	8465	8292	1	46	8	799
						566	4	9312	9							
04	42387 X	42387	-0-	-0-	-0-	5760	1	25856	3	N	7587	7797	1			589
						2425	4	8346	9							
05	41176 X	41176	-0-	-0-	-0-	5952	1	26674	3	N	5515	5348	1			756
						2483	4	6067	9							
06	37259 X	37259	-0-	-0-	-0-	5760	1	18351	3	N	5236	5670	1			322
						7388	4	5760	9							
07	35619 X	11225	-0-	-24394	-0-	1120	1	6363	3	N	1776	1297	1			801
						1788	4	1954	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					801

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
03	77352 X	77352	-0-	-0-	-0-	3973	1	52809	3	N	13811	13886	1	46	8	932
						5378	4	15192	9							
04	68936 X	68936	-0-	-0-	-0-	4110	1	48602	3	N	10827	11174	1			585
						4314	4	11910	9							
05	69168 X	69168	-0-	-0-	-0-	4247	1	48135	3	N	12457	12178	1			864
						3083	4	13703	9							
06	66450 X	60729	-0-	-5721	-0-	4110	1	43464	3	N	10177	10619	1			422
						1960	4	11195	9							
07	68665 X	55378	-0-	-13287	-0-	3883	1	39706	3	N	9333	8789	1			966
						1523	4	10266	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					966

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
03	64418 X	45740	-0-	-18678	-0-	3973	1	30743	3	N	6811	7193	1	11	8	286
						3532	4	7492	9							
04	62340 X	41372	-0-	-20968	-0-	4110	1	26644	3	N	5894	5749	1			431
						4135	4	6483	9							
05	51708 X	42097	-0-	-9611	-0-	4247	1	30326	3	N	5954	5549	1			836
						975	4	6549	9							
06	45270 X	37803	-0-	-7467	-0-	4110	1	26931	3	N	5149	5321	1			664
						1098	4	5664	9							
07	45725 X	36510	-0-	-9215	-0-	3667	1	25578	3	N	5086	5301	1			449
						1670	4	5595	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					449

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
03	45229 X	35122	-0-	-10107	-0-	3850	1	23328	3	N	6105	6293	1	46	8	518
						1228	4	6716	9							
04	42630 X	35290	-0-	-7340	-0-	4466	1	20596	3	N	5536	5360	1			694
						4138	4	6090	9							
05	37975 X	30645	-0-	-7330	-0-	4774	1	19140	3	N	4857	5057	1			494
						1388	4	5343	9							
06	36750 X	31948	-0-	-4802	-0-	4620	1	21089	3	N	5001	5150	1			345
						738	4	5501	9							
07	36456 X	31027	-0-	-5429	-0-	4129	1	19968	3	N	4905	4726	1			524
						1534	4	5396	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					524

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
03	65472 X	34828	-0-	-30644	-0-	2525	1	26272	4	N	5483	5342	1	237	8	308
						6031	9									
04	87210 X	39125	-0-	-48085	-0-	2929	1	25212	3	N	3772	3420	1			660
						6835	4	4149	9							
05	36425 X	35241	-0-	-1184	-0-	3131	1	27606	3	N	3089	3292	1			457
						1106	4	3398	9							
06	40485 X	40485	-0-	-0-	-0-	3039	1	32590	3	N	3395	3159	1			693
						1121	4	3735	9							
07	40438 X	40438	-0-	-0-	-0-	2741	1	32665	3	N	3294	3284	1			703
						1409	4	3623	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					703

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
03	46407 X	15928	-0-	-30479	-0-	7128	4	8800	9	N	8000	7730	1	28	8	412
04	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	31134	4	7204	9	N	6549	6619	1			342
05	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	137	1	19457	4	N	6456	6059	1			739
						7102	9									
06	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	4110	1	7584	3	N	6133	6340	1			532
						11876	4	6746	9							
07	39618 X	32236	-0-	-7382	-0-	3935	1	16178	3	N	6113	6265	1			380
						5399	4	6724	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

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
03	36549 X	26268	-0-	-10281	-0-	4	1	17528	3	Y	4980	5002	1			444
						3258	4	5478	9							
04	30720 X	22137	-0-	-8583	-0-	31	1	16547	3	Y	4931	5043	1			332
						135	4	5424	9							
05	29295 X	21297	-0-	-7998	-0-	16781	3	271	4	Y	3859	3661	1			530
						4245	9									
06	28350 X	21621	-0-	-6729	-0-	1484	1	14452	3	Y	4688	4874	1			344
						528	4	5157	9							
07	29295 X	23009	-0-	-6286	-0-	1366	1	16679	3	Y	4076	3920	1			500
						480	4	4484	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					500

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
03	35743 X	26679	-0-	-9064	-0-	4	1	17964	3	N	5942	5535	1	2	8	851
						2175	4	6536	9							
04	25950 X	25570	-0-	-380	-0-	14	1	18508	3	N	5489	6093	1			247
						1010	4	6038	9							
05	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					247
06	27330 X	25064	-0-	-2266	-0-	1534	1	16211	3	N	5521	4960	1			561
						1246	4	6073	9							
07	28241 X	25695	-0-	-2546	-0-	1868	1	17167	3	N	5204	5529	1			236
						936	4	5724	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
03	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	1450	1	13364	3	Y	6781	6671	1	55	8	522
						2002	4	7459	9							
04	20160 X	19976	-0-	-184	-0-	910	1	11401	3	Y	6272	6340	1			454
						766	4	6899	9							
05	21116 X	21116	-0-	-0-	-0-	1304	1	12514	3	Y	5887	5838	1			503
						822	4	6476	9							
06	20160 X	16487	-0-	-3673	-0-	1277	1	11375	3	Y	2670	2668	1			505
						898	4	2937	9							
07	20832 X	18048	-0-	-2784	-0-	1355	1	12393	3	Y	2125	2302	1			328
						1962	4	2338	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					328

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
03	40083 X	22920	-0-	-17163	-0-	1808	1	13213	4	N	7181	7091	1	3	8	342
						7899	9									
04	29430 X	23107	-0-	-6323	-0-	1937	1	13088	4	N	7347	6895	1			794
						8082	9									
05	30287 X	20359	-0-	-9928	-0-	2076	1	11552	4	N	6119	6215	1			698
						6731	9									
06	23100 X	16546	-0-	-6554	-0-	2150	1	5726	3	N	3253	3702	1			249
						5092	4	3578	9							
*07	23870 X	18188	-0-	-5682	-0-	1757	1	6216	3	N	5711	5575	1			385
						3933	4	6282	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51894 X	48300	-0-	-3594	-0-	4980	1	28278	3	N	11196	11146	1	3	8	868
						2726	4	12316	9							
04	50220 X	46102	-0-	-4118	-0-	4648	1	29602	3	N	10185	10038	1			1015
						648	4	11204	9							
05	47399 X	45493	-0-	-1906	-0-	4648	1	28467	3	N	10151	10324	1			842
						1212	4	11166	9							
06	46080 X	42804	-0-	-3276	-0-	4980	1	25818	3	N	9400	9521	1			721
						1666	4	10340	9							
07	48298 X	42261	-0-	-6037	-0-	5186	1	26187	3	N	9029	9261	1			489
						956	4	9932	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					489

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69130 X	34062	-0-	-35068	-0-	4774	1	21074	4	N	7467	7921	1	2	8	125
						8214	9									
04	60090 X	37801	-0-	-22289	-0-	4620	1	25424	4	N	7052	6661	1			516
						7757	9									
05	34503 X	32536	-0-	-1967	-0-	4620	1	20333	4	N	6894	6639	1			771
						7583	9									
06	33390 X	28747	-0-	-4643	-0-	4620	1	15356	3	N	6333	6836	1			268
						1805	4	6966	9							
07	39060 X	36147	-0-	-2913	-0-	4301	1	22576	3	N	6379	6335	1			312
						2253	4	7017	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172 X	22873	-0-	-2299	-0-	3309	1	14145	4	N	4926	5197	1	6	8	483
						5419	9									
04	24360 X	23079	-0-	-1281	-0-	3375	1	11447	3	N	4132	3991	1			624
						3712	4	4545	9							
05	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	3520	1	15857	3	N	4217	4037	1			804
						1412	4	4639	9							
06	28140 X	28140	-0-	-0-	-0-	6600	1	16135	3	N	4128	4389	1			543
						864	4	4541	9							
07	26677 X	26677	-0-	-0-	-0-	5448	1	16345	3	N	4004	4063	1			484
						480	4	4404	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

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
03	80693	X	39890	-0-	-40803	-0-	4247	1	19659	4	N	14531	14573	1			886
							15984	9									
04	78090	X	35626	-0-	-42464	-0-	4110	1	17589	4	N	12661	12959	1			588
							13927	9									
05	44485	X	35447	-0-	-9038	-0-	4110	1	18230	4	N	11915	12160	1			343
							13107	9									
06	45038	X	45038	-0-	-0-	-0-	4110	1	25291	3	N	10052	9921	1			474
							4580	4	11057	9							
07	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	3961	1	33924	3	N	10309	9688	1			1095
							1370	4	11340	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1095

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47625 10/11/2015

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

03	74958	X	40595	-0-	-34363	-0-	4247	1	237	3	N	9167	9082	1	3	8	558
							26027	4	10084	9							
04	71610	X	36985	-0-	-34625	-0-	4110	1	5641	3	N	8057	8336	1			279
							18371	4	8863	9							
05	42749	X	32226	-0-	-10523	-0-	4110	1	715	3	N	7702	7152	1			829
							18929	4	8472	9							
06	41370	X	41051	-0-	-319	-0-	4708	1	28183	3	N	7115	7294	1			650
							333	4	7827	9							
07	40610	X	36415	-0-	-4195	-0-	4481	1	22676	3	N	6983	7387	1			246
							1577	4	7681	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

03	75020	X	62469	-0-	-12551	-0-	4990	1	42152	3	N	12284	12462	1	22	8	657
							1815	4	13512	9							
04	72600	X	54541	-0-	-18059	-0-	4679	1	37544	3	N	10543	10385	1			815
							721	4	11597	9							
05	75020	X	52431	-0-	-22589	-0-	5146	1	35638	3	N	10034	10067	1			782
							610	4	11037	9							
06	67620	X	46921	-0-	-20699	-0-	5578	1	30489	3	N	8501	8444	1			839
							1503	4	9351	9							
07	67053	X	45288	-0-	-21765	-0-	4696	1	30818	3	N	8317	8078	1			1078
							625	4	9149	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1078

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	60295 X	32779	-0-	-27516	-0-	4466	1	23001	3	N	3867	3821	1	23	8	341
						1058	4	4254	9							
04	58350 X	26698	-0-	-31652	-0-	4620	1	17981	3	N	3096	3217	1			220
						691	4	3406	9							
05	44330 X	28001	-0-	-16329	-0-	4774	1	20001	3	N	2895	2881	1			234
						41	4	3185	9							
06	31710 X	22936	-0-	-8774	-0-	4144	1	15103	3	N	2354	2169	1			419
						1100	4	2589	9							
07	32767 X	24719	-0-	-8048	-0-	3883	1	17836	3	N	2444	2385	1			478
						312	4	2688	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					478

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
03	SHUT IN	41077	-0-	41077	490761	5760	1	22306	3	N	10502	10680	1			405
						1459	4	11552	9							
04	535887 X	45126	-0-	-490761	-0-	5376	1	28982	3	N	9372	9041	1			736
						459	4	10309	9							
05	51212 X	43104	-0-	-8108	-0-	5376	1	27358	3	N	8853	9016	1			573
						632	4	9738	9							
06	49560 X	40795	-0-	-8765	-0-	5760	1	24251	3	N	8111	8195	1			489
						1862	4	8922	9							
07	47430 X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					489
08	46624 X	NO RPT	-0-	-46624	-0-					N	NO RPT					489

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
03	25451 X	22456	-0-	-2995	-0-	3300	1	12526	3	N	4729	5163	1	2	8	370
						1428	4	5202	9							
04	23550 X	19456	-0-	-4094	-0-	3080	1	11360	3	N	4007	3997	1			380
						608	4	4408	9							
05	22661 X	19206	-0-	-3455	-0-	3080	1	11073	3	N	3895	3643	1			632
						768	4	4285	9							
06	20580 X	18040	-0-	-2540	-0-	3300	1	9802	3	N	3529	3830	1			331
						1056	4	3882	9							
07	22444 X	19778	-0-	-2666	-0-	3450	1	11269	3	N	3901	3748	1			484
						768	4	4291	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

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
03	103261 X	79067	-0-	-24194	-0-	2525	1	61120	4	N	14020	14015	1	188	8	634
						15422	9									
04	105956 X	105956	-0-	-0-	-0-	2929	1	69907	3	N	12474	12625	1			483
						19399	4	13721	9							
05	106426 X	106426	-0-	-0-	-0-	3131	1	89015	3	N	10937	10440	1			980
						2249	4	12031	9							
06	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	3030	1	89848	3	N	10481	10735	1			726
						1554	4	11529	9							
07	103261 X	95946	-0-	-7315	-0-	2876	1	81002	3	N	9022	9467	1			281
						2144	4	9924	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	3717	1	52760	3	Y	12540	12518	1	137	8	378
						4030	4	13794	9							
04	60309 X	60309	-0-	-0-	-0-	3860	1	41692	3	Y	10311	10005	1			684
						3415	4	11342	9							
05	61163 X	57257	-0-	-3906	-0-	4037	1	40775	3	Y	9385	9600	1			469
						2121	4	10324	9							
06	59190 X	51810	-0-	-7380	-0-	3734	1	36764	3	Y	8162	8422	1			209
						2334	4	8978	9							
07	61163 X	7988	-0-	-53175	-0-	2229	1	1533	4	Y	3842	3540	1			511
						4226	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					511

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
03	66898 X	22204	-0-	-44694	-0-	15732	3	843	4	Y	5117	5267	1	67	8	259
						5629	9									
04	64740 X	19665	-0-	-45075	-0-	14836	3	208	4	Y	4201	4159	1			301
						4621	9									
05	26226 X	17827	-0-	-8399	-0-	12915	3	957	4	Y	3595	3572	1			324
						3955	9									
06	27090 X	18157	-0-	-8933	-0-	2246	1	10727	3	Y	3594	3365	1			553
						1231	4	3953	9							
07	27993 X	16525	-0-	-11468	-0-	2746	1	9125	3	Y	2480	2926	1			107
						1926	4	2728	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
03	104532 X	67528	-0-	-37004	-0-	3850	1	48387	3	N	13394	13307	1	80	8	854
						558	4	14733	9							
04	62760 X	50970	-0-	-11790	-0-	4466	1	34166	3	N	9856	9810	1			900
						1496	4	10842	9							
05	67735 X	49838	-0-	-17897	-0-	4774	1	34891	3	N	8473	8402	1			971
						853	4	9320	9							
06	65550 X	42380	-0-	-23170	-0-	4620	1	29207	3	N	7715	8057	1			629
						66	4	8487	9							
07	67735 X	45360	-0-	-22375	-0-	4129	1	32355	3	N	8069	7709	1			989
						8876	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					989

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
03	112592 X	82236	-0-	-30356	-0-	5952	1	54532	3	N	17344	18227	1			846
						2674	4	19078	9							
04	108960 X	66235	-0-	-42725	-0-	5580	1	45767	3	N	13201	13064	1			983
						367	4	14521	9							
05	108314 X	57895	-0-	-50419	-0-	5760	1	38439	3	N	11122	11126	1			979
						1462	4	12234	9							
06	104820 X	48934	-0-	-55886	-0-	5760	1	32057	3	N	9148	9661	1			466
						1054	4	10063	9							
07	106640 X	47409	-0-	-59231	-0-	5380	1	31607	3	N	9036	8226	1			1276
						482	4	9940	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	36053 X	29159	-0-	-6894	-0-	4774	1	322	3	N	6673	6566	1	2	8	619
						16723	4	7340	9							
04	34890 X	28238	-0-	-6652	-0-	4620	1	448	3	N	6106	6190	1			535
						16453	4	6717	9							
05	36053 X	25816	-0-	-10237	-0-	4620	1	14670	4	N	5933	5850	1			618
						6526	9									
06	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	4620	1	23856	3	N	5547	5376	1			789
						818	4	6102	9							
07	29171 X	28997	-0-	-174	-0-	4301	1	18286	3	N	5327	5714	1			402
						550	4	5860	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402

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
03	71528 X	71528	-0-	-0-	-0-	3422	1	53793	3	N	10224	10289	1	62	8	654
						3067	4	11246	9							
04	61950 X	53475	-0-	-8475	-0-	3540	1	38886	3	N	7008	7182	1			480
						3340	4	7709	9							
05	64015 X	43445	-0-	-20570	-0-	3658	1	31299	3	N	5622	5912	1			190
						2304	4	6184	9							
06	61950 X	36527	-0-	-25423	-0-	3540	1	27567	3	N	4927	4645	1			472
						5420	9									
07	64015 X	39239	-0-	-24776	-0-	3658	1	29938	3	N	5130	5298	1			304
						5643	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

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
03	98363 X	56514	-0-	-41849	-0-	4774	1	38460	4	N	12073	12315	1			329
						13280	9									
04	95190 X	48224	-0-	-46966	-0-	4620	1	32961	4	N	9675	9340	1			664
						10643	9									
05	98363 X	39821	-0-	-58542	-0-	4774	1	25305	4	N	8856	8566	1			954
						9742	9									
06	88770 X	40857	-0-	-47913	-0-	4620	1	20932	3	N	7779	8166	1			567
						6748	4	8557	9							
07	67208 X	39193	-0-	-28015	-0-	4301	1	25948	3	N	7565	7235	1			897
						622	4	8322	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					897

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
03	103478 X	72395	-0-	-31083	-0-	3973	1	59377	3	N	6455	6571	1	27	8	483
						1944	4	7101	9							
04	100140 X	57494	-0-	-42646	-0-	4110	1	45487	3	N	4945	4875	1			553
						2457	4	5440	9							
05	103478 X	52729	-0-	-50749	-0-	4247	1	43243	3	N	4467	4493	1			527
						325	4	4914	9							
06	100140 X	49104	-0-	-51036	-0-	4110	1	37584	3	N	3875	4040	1			362
						3147	4	4263	9							
07	80569 X	45162	-0-	-35407	-0-	3883	1	36903	3	N	3688	3677	1			373
						319	4	4057	9							
08	72385 X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					N	NO RPT					373

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	80756	X	22666	-0-	-58090	-0-	2439	1	17822	4	Y	2186	2201	1	1	8	104
							2405	9									
04	50130	X	17596	-0-	-32534	-0-	2173	1	14678	4	Y	677	708	1			73
							745	9									
05	51801	X	15436	-0-	-36365	-0-	2034	1	11319	4	Y	1894	1751	1			216
							2083	9									
06	50130	X	14417	-0-	-35713	-0-	1960	1	3674	3	Y	3763	3691	1			288
							4644	4	4139	9							
07	24707	X	15747	-0-	-8960	-0-	2204	1	7797	3	Y	739	977	1			50
							4933	4	813	9							
08	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					50

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
03	245257	X	69272	-0-	-175985	-0-	8	1	47932	3	Y	9016	9059	1	9	8	468
							11414	4	9918	9							
04	105300	X	64711	-0-	-40589	-0-	56	1	49160	3	Y	7983	8118	1			333
							6714	4	8781	9							
05	108810	X	61633	-0-	-47177	-0-	2	1	52351	3	Y	7596	7076	1			853
							924	4	8356	9							
06	105300	X	49175	-0-	-56125	-0-	39606	3	2885	4	Y	6076	6345	1			584
							6684	9									
07	108810	X	44201	-0-	-64609	-0-	36836	3	1484	4	Y	5346	5168	1			762
							5881	9									
08	69285	X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					Y	NO RPT					762

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
03	229171	X	45839	-0-	-183332	-0-	3425	1	28180	3	N	9985	10015	1			561
							3250	4	10984	9							
04	85260	X	35469	-0-	-49791	-0-	3973	1	20752	3	N	7016	6863	1			714
							3026	4	7718	9							
05	88102	X	32600	-0-	-55502	-0-	4247	1	18513	3	N	6011	6108	1			617
							3228	4	6612	9							
06	85260	X	33073	-0-	-52187	-0-	4110	1	17256	3	N	5538	5894	1			261
							5615	4	6092	9							
07	88102	X	30815	-0-	-57287	-0-	3452	1	19781	3	N	5486	4717	1			1030
							1547	4	6035	9							
08	45849	X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					N	NO RPT					1030

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
03	0		60148	-0-	60148	229787	47609	3	906	4	N	10575	10735	1			514
							11633	9									
04	0		42396	-0-	42396	272183	32423	3	1598	4	N	7614	7777	1			351
							8375	9									
05	309055	X	36872	-0-	-272183	-0-	28599	3	1526	4	N	6134	6083	1			402
							6747	9									
06	65010	X	40644	-0-	-24366	-0-	4620	1	27365	3	N	5639	5442	1			599
							2456	4	6203	9							
07	67177	X	35435	-0-	-31742	-0-	4172	1	21396	3	N	5424	5474	1			549
							3901	4	5966	9							
08	67177	X	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT					549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		32349	-0-	32349	32349	470	1	20167	4	Y	10647	10087	1			560
							11712	9									
05	87615	X	55266	-0-	-32349	-0-	512	1	35513	4	Y	17492	17627	1			425
							19241	9									
06	82470	X	43853	-0-	-38617	-0-	512	1	25446	3	Y	10410	10449	1			386
							6444	4	11451	9							
07	85219	X	35078	-0-	-50141	-0-	31	1	26735	3	Y	5660	5662	1			384
							2086	4	6226	9							
08	85219	X	NO RPT	-0-	-85219	-0-					Y	NO RPT					384

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

02	0		24156	-0-	24156	24156	14675	3	9481	9	N	8619	7067	1			1552
03	0		115211	-0-	115211	139367	2949	1	75372	3	N	33536	33663	1			1425
							36890	9									
04	0		75573	-0-	75573	214940	2009	1	47639	3	N	23568	23913	1			1080
							25925	9									
05	0		63918	-0-	63918	278858	1101	1	44335	3	N	16802	16320	1			1562
							18482	9									
06	0		57560	-0-	57560	336418	3615	1	38799	3	N	13769	14541	1			790
							15146	9									
07	0		48396	-0-	48396	384814	3942	1	31709	3	N	11586	11306	1			1070
							12745	9									
08	57132	X	NO RPT	-0-	-57132	327682					N	NO RPT					1070

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280473 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		30654	-0-	30654	30654	23658	3	165	4	N	6210	5750	1	50	8	410
							6831	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

03	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					Y	-0-					1210
04	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	25125	2	10659	9	Y	9690	10400	1			500
05	52849	X	52849	-0-	-0-	-0-	39760	2	13089	9	Y	11899	11937	1			462
06	55786	X	55786	-0-	-0-	-0-	45962	2	9824	9	Y	8931	8966	1			427
07	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	37307	3	8579	9	Y	7799	7817	0			409
08	52855	X	47960	-0-	-4895	-0-	39138	3	8822	9	Y	8020	7971	0			458

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	67183	-0-	67183	67183	5073	1	50385	2	N	10659	9675	1	263	8	721
						11725	9									
08	SHUT IN	125039	-0-	125039	192222	7050	1	61244	2	N	17957	18345	1	160	8	173
						36992	4	19753	9							

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. 186355
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

03	45632 X	39057	-0-	-6575	-0-	37816	2	24	4	N	1106	1033	1			377
						1217	9									
04	43800 X	37856	-0-	-5944	-0-	36922	2	15	4	N	835	1015	1			197
						919	9									
05	42253 X	35944	-0-	-6309	-0-	34904	2	261	4	N	708	727	1			178
						779	9									
06	39270 X	33379	-0-	-5891	-0-	31898	2	227	4	N	1140	1021	1			297
						1254	9									
07	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	39341	2	84	4	N	1020	926	1			391
						1122	9									
*08	40156 X	40156	-0-	-0-	-0-	39018	2	46	4	N	993	951	1			433
						1092	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

03	T. A.	65204	-0-	65204	130098	1740	1	59695	2	N	3426	3744	1			419
						3769	9									
04	199698 X	69600	-0-	-130098	-0-	4617	1	61904	2	N	2799	2844	1			374
						3079	9									
05	65756 X	65756	-0-	-0-	-0-	6325	1	56519	2	N	2647	2819	1			202
						2912	9									
06	83280 X	56299	-0-	-26981	-0-	4252	1	49408	2	N	2399	2302	1			299
						2639	9									
07	69378 X	22569	-0-	-46809	-0-	1907	1	19659	2	N	912	888	1			323
						1003	9									
*08	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	9675	1	61492	2	N	2045	2144	1			224
						2250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FORTUNA RESOURCES HOLDINGS, LLC 278807

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	2525	1	1776	4	N	1097	1292	1	369	8	151
							1207	9									
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	2929	1	252	3	N	797	382	1			566
							436	4	877	9							
05	8804	X	2849	-0-	-5955	-0-	2567	1	282	4	N	-0-					322
06	8520	X	3350	-0-	-5170	-0-	3039	1	131	4	N	164	181	1			305
							180	9									
07	8804	X	2443	-0-	-6361	-0-	2135	1	44	4	N	240	159	1			386
							264	9									
*08	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	2765	1	9491	3	N	1681	1681	1			223
							1849	9									

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
03	20894	X	6147	-0-	-14747	-0-	2525	1	1550	4	N	1884	2349	1	369	8	296
							2072	9									
04	16410	X	12944	-0-	-3466	-0-	2929	1	7179	3	N	2067	1612	1			751
							562	4	2274	9							
05	14508	X	5692	-0-	-8816	-0-	3131	1	1716	3	N	448	936	1			263
							352	4	493	9							
06	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	2727	1	14278	3	N	2142	1696	1			709
							41	4	2356	9							
07	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	2741	1	12932	3	N	2028	1839	1			898
							204	4	2231	9							
08	DLQ G-10		15280	-0-	15280	15280	2828	1	10127	3	N	2114	2114	1			370
							2325	9									

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	155	1	1679	3	N	44					178
							48	9									
10	2759	X	1709	-0-	-1050	-0-	155	1	1548	3	N	5					183
							6	9									
11	2670	X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39					222
							43	9									
12	2263	X	777	-0-	-1486	-0-	155	1	567	3	N	50					272
							55	9									
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	36					308
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					347
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					375
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	185	1			204
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					218
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					249
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	180	1			70
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					78

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	154	1	145	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	168	1	172	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	154	1	173	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	173	1	179	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	177	1	191	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	183	1	189	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1099	3	138	9	N	125	181	1			202
04	450	N	220	-0-	-230	-0-	200	3	20	9	N	18					220
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	805	3	66	9	N	60					280
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	826	3	146	9	N	133	187	1	59	8	167
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	75	3	6	9	N	5					172
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	957	3	110	9	N	100					272

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

03	10044	X	9096	-0-	-948	-0-	8524	3	572	9	N	520	1052	1			348
04	9720	X	8284	-0-	-1436	-0-	7538	3	746	9	N	678	359	1			667
05	10044	X	8819	-0-	-1225	-0-	8382	3	437	9	N	397	533	1			531
06	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8526	3	475	9	N	432					963
07	9083	X	8796	-0-	-287	-0-	8482	3	314	9	N	285	706	1			542
08	9083	X	9009	-0-	-74	-0-	8622	3	387	9	N	352	556	1			338

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	9641	X	3034	-0-	-6607	-0-	2313	3	721	9	N	655	520	1	5	8	638
04	9330	X	1993	-0-	-7337	-0-	1392	3	601	9	N	546	351	1	1	8	832
05	6541	X	3599	-0-	-2942	-0-	3218	3	381	9	N	346	710	1			468
06	6330	X	3902	-0-	-2428	-0-	3748	3	154	9	N	140					608
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4372	3	366	9	N	333	524	1			417
*08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3994	3	374	9	N	340	177	1			580

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	15500 X	14478	-0-	-1022	-0-	14216	3	262	9	N	238	194	1			202
04	15000 X	13282	-0-	-1718	-0-	11126	3	1936	4	N	200	187	1			215
						220	9									
05	15500 X	11949	-0-	-3551	-0-	11705	3	244	9	N	222					437
06	14575 X	12270	-0-	-2305	-0-	12052	3	218	9	N	198	355	1			280
07	14725 X	11870	-0-	-2855	-0-	11500	3	165	4	N	186	366	1			100
						205	9									
08	14477 X	11708	-0-	-2769	-0-	10943	3	517	4	N	225	182	1			143
						248	9									

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
03	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	2486	3	586	9	N	533	356	1			455
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2191	3	499	9	N	454	531	1	1	8	377
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2184	3	398	9	N	362	349	1			390
06	3000 N	3051	-0-	51	51	2588	3	463	9	N	421	346	1			465
07	2493 N	2442	-0-	-51	-0-	2046	3	396	9	N	360	528	1			297
*08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2265	3	474	9	N	431	368	1			360

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
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	372	1	2114	3	N	797	869	1			380
						877	9									
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	348	1	1411	3	N	652	336	1	3	8	693
						717	9									
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	372	1	1287	3	N	728	713	1			708
						801	9									
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	276	1	1979	3	N	766	519	1	92	8	863
						843	9									
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	360	1	2217	3	N	697	723	1			837
						767	9									
*08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	372	1	2123	3	N	698	1233	1			302
						768	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
03	1680	N	588	-0-	-1092	-0-	499	3	89	9	N	81	6	8			228
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	343	3	61	9	N	55	182	1	1	8	100
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	859	3	75	9	N	68					168
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	936	3	89	9	N	81	1	8			248
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	509	3	39	9	N	35					283
08	930	X	596	-0-	-334	-0-	585	3	11	9	N	10	165	1			128

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

03	8339	X	6188	-0-	-2151	-0-	5707	3	481	9	N	437	725	1			135
04	8070	X	6539	-0-	-1531	-0-	5638	3	901	9	N	819	531	1			423
05	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	5780	3	504	9	N	458	526	1			355
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	5954	3	532	9	N	484	179	1			660
07	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	5789	3	507	9	N	461	873	1			248
08	6758	X	4658	-0-	-2100	-0-	4647	3	11	9	N	10					258

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	336	1	6035	3	N	429	937	1			557
							472	9									
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	360	1	5584	3	N	543	362	1			738
							132	4	597	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	372	1	5428	3	N	549	520	1			767
							604	9									
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	360	1	5269	3	N	498	908	1			357
							548	9									
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	360	1	4755	3	N	492	519	1			330
							28	4	541	9							
08	6882	X	5745	-0-	-1137	-0-	336	1	4839	3	N	449	357	1			422
							76	4	494	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

03	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	360	1	16549	3	N	359	445	1	1	8	388
							395	9									
04	15510	X	13464	-0-	-2046	-0-	360	1	12914	3	N	173	215	1			346
							190	9									
05	16895	X	15367	-0-	-1528	-0-	372	1	14564	3	N	392	489	1			249
							431	9									
06	16350	X	16105	-0-	-245	-0-	360	1	15514	3	N	210	136	1			323
							231	9									
07	16895	X	11178	-0-	-5717	-0-	372	1	10605	3	N	183	270	1			236
							201	9									
08	17298	X	13228	-0-	-4070	-0-	372	1	12511	3	N	314	356	1			194
							345	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	372	1	7658	3	Y	89	111	1			97
							98	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	348	1	4984	3	Y	44	54	1			87
							48	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	372	1	7282	3	Y	97	122	1			62
							107	9									
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	360	1	3718	3	Y	53	34	1			81
							58	9									
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	372	1	2542	3	Y	45	67	1			59
							50	9									
08	8122	X	6678	-0-	-1444	-0-	360	1	6231	3	Y	79	89	1			49
							87	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

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
03	10602	X	8599	-0-	-2003	-0-	8599	3			N	-0-					197
04	10260	X	7377	-0-	-2883	-0-	7377	3			N	-0-					197
05	10602	X	7137	-0-	-3465	-0-	7137	3			N	-0-					197
06	10260	X	3688	-0-	-6572	-0-	3586	3	102	9	N	93					290
07	8587	X	6772	-0-	-1815	-0-	6769	3	3	9	N	3					293
08	8587	X	7955	-0-	-632	-0-	7907	3	37	4	N	10	171	1			132
							11	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

03	14942	X	10546	-0-	-4396	-0-	372	1	9090	3	Y	985	1224	1			1067
							1084	9									
04	14460	X	5655	-0-	-8805	-0-	360	1	4758	3	Y	488	595	1	1	8	959
							537	9									
05	8866	X	6674	-0-	-2192	-0-	372	1	5124	3	Y	1071	1344	1			686
							1178	9									
06	10200	X	8494	-0-	-1706	-0-	348	1	7516	3	Y	573	373	1			886
							630	9									
07	10540	X	6053	-0-	-4487	-0-	360	1	5137	3	Y	505	742	1			649
							556	9									
08	10540	X	7208	-0-	-3332	-0-	372	1	5886	3	Y	864	979	1			534
							950	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

03	83436	X	83436	-0-	-0-	-0-	81442	3	1994	9	N	1813	1765	1			785
04	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	65539	3	2008	9	N	1825	2309	1	4	8	297
05	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	67296	3	2311	9	N	2101	1398	1			1000
06	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	360	1	61657	3	N	1737	2175	1			562
							1911	9									
07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	372	1	58285	3	N	1116	1251	1			427
							1228	9									
08	79484	X	58014	-0-	-21470	-0-	372	1	56212	3	N	1300	1289	1			438
							1430	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4089	3	889	9	N	808	535	1			519
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3716	3	879	9	N	799	905	1	1	8	412
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	3677	3	831	9	N	755	717	1			450
06	T. A.		5019	-0-	5019	5019	4198	3	821	9	N	746	929	1			267
07	T. A.		4925	-0-	4925	9944	4182	3	743	9	N	675	523	1			419
08	T. A.		5291	-0-	5291	15235	4427	3	864	9	N	785	718	1	1	8	485

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8844	3	506	9	N	460	528	1			388
04	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	7723	3	549	9	N	499	360	1			527
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	7539	3	693	9	N	630	722	1			435
06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8147	3	646	9	N	587	743	1			279
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	7970	3	656	9	N	596	506	1			369
*08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7379	3	563	9	N	512	539	1			342

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	372 431	1 9	7498	3	N	392	365	1			638
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	360 416	1 9	5436	3	N	378	368	1			648
05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	372 551	1 9	5490	3	N	501	349	1			800
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	360 99	1 9	5411	3	N	90	534	1			356
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	372 138	1 9	5150	3	N	125	166	1			315
08	7006	X	5470	-0-	-1536	-0-	372 325	1 9	4773	3	N	295	179	1			431

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

03	18259	X	16942	-0-	-1317	-0-	372 986	1 9	15584	3	N	896	927	1			427
04	17670	X	14079	-0-	-3591	-0-	312 822	1 9	12945	3	N	747	710	1	1	8	463
05	18259	X	16860	-0-	-1399	-0-	372 1207	1 9	15281	3	N	1097	1240	1			320
06	16680	X	16100	-0-	-580	-0-	360 968	1 9	14772	3	N	880	715	1			485
07	16957	X	16691	-0-	-266	-0-	372 991	1 9	15328	3	N	901	909	1			477
08	16957	X	15520	-0-	-1437	-0-	372 861	1 9	14287	3	N	783	903	1			357

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	372 680	1 9	3962	3	N	618	333	1			433
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	360 738	1 9	3812	3	N	671	535	1	2	8	567
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	360 548	1 9	2033	3	N	498	540	1			525
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	360 513	1 9	1895	3	N	466	536	1			455
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	372 347	1 9	1821	3	N	315	533	1			237
*08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	372 488	1 9	1476	3	N	444	371	1			310

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122 X	7056	-0-	-1066	-0-	6822	3	234	9	N	213	366	1			313
04	7860 X	3510	-0-	-4350	-0-	3370	3	140	9	N	127	173	1			267
05	8122 X	2457	-0-	-5665	-0-	2234	3	223	9	N	203					470
06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	10					480
07	7502 X	2885	-0-	-4617	-0-	2797	3	88	9	N	80					560
08	7068 X	2880	-0-	-4188	-0-	2832	3	48	9	N	44	167	1			437

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

03	77020 X	77020	-0-	-0-	-0-	73234	3	3786	9	N	3442	3557	1			617
04	56268 X	56268	-0-	-0-	-0-	52972	3	3296	9	N	2996	3289	1	4	8	320
05	61291 X	61291	-0-	-0-	-0-	57649	3	3642	9	N	3311	3016	1			615
06	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	52893	3	2424	9	N	2204	2107	1			712
07	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	55182	3	2230	9	N	2027	1999	1			740
08	70804 X	55312	-0-	-15492	-0-	52806	3	2506	9	N	2278	2557	1			461

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1101	2	240	9	N	218	347	1			118
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1367	2	213	9	N	194	166	1			146
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	724	2	195	9	N	177	170	1			153
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	858	2	122	9	N	111	170	1			94
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	584	2	118	9	N	107	163	1			38
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

03	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2841	3	23	9	N	21	16	1			23
04	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2883	3	21	9	N	19	16	1			26
05	2604 N	2417	-0-	-187 B	-0-	2394	3	23	9	N	21	16	1			31
06	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2823	3	19	9	N	17					48
07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	2999	3	18	9	N	16	16	1			48
*08	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2962	3	19	9	N	17	33	1			32

09/01 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-

03	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11
05	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					18
07	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			18
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			13

09/01 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
03	7874 X	7750	-0-	-124	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
04	7620 X	7417	-0-	-203	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
05	7874 X	6426	-0-	-1448	-0-	6426	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	6442	-0-	-1058	-0-	6442	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	5690	-0-	-2060	-0-	5690	2			N	-0-			-0-
08	7750 X	4013	-0-	-3737	-0-	4013	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

03	17546 X	12463	-0-	-5083	-0-	296	1	12167	2	N	-0-			-0-
04	16110 X	11236	-0-	-4874	-0-	287	1	10949	2	N	-0-			-0-
05	14043 X	11201	-0-	-2842	-0-	296	1	10905	2	N	-0-			-0-
06	13590 X	9747	-0-	-3843	-0-	282	1	9465	2	N	-0-			-0-
07	14043 X	11845	-0-	-2198	-0-	289	1	11556	2	N	-0-			-0-
*08	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	296	1	12834	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-			-0-
04	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-			-0-
*08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-			-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

03	17329 #	2820	-0-	-14509	-0-	454	2	2366	5	N	-0-			24
04	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-			24
05	26846 #	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-			24
06	25980 #	-0-	-0-	-25980	-0-					N	-0-			24
07	6944 #	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254727	X	102749	-0-	-151978	-0-	16595	1	86121	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
04	246510	X	98648	-0-	-147862	-0-	16228	1	82332	3	Y	80	6	1			74
							88	9									
05	253115	X	99286	-0-	-153829	-0-	14013	1	85272	3	Y	1	36	1			39
							1	9									
06	244290	X	94728	-0-	-149562	-0-	13340	1	81369	3	Y	17	26	0			30
							19	9									
07	251689	X	98607	-0-	-153082	-0-	14244	1	84188	3	Y	159					189
							175	9									
*08	96781	X	96781	-0-	-0-	-0-	13349	1	83431	3	Y	1	64	1			126
							1	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

03	16988	X	6724	-0-	-10264	-0-	1086	1	5636	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16440	X	6487	-0-	-9953	-0-	1064	1	5400	3	Y	21	4	1			17
							23	9									
05	16616	X	6601	-0-	-10015	-0-	932	1	5669	3	Y	-0-	10	1			7
06	16020	X	6246	-0-	-9774	-0-	879	1	5363	3	Y	4	2	0			9
							4	9									
07	16461	X	6524	-0-	-9937	-0-	944	1	5578	3	Y	2					11
							2	9									
08	DLQ G-10		6429	-0-	6429	6429	887	1	5542	3	Y	-0-	5	1			6

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

03	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	127	1	2145	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	120	1	2083	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2206	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4041	-0-	1041	1041	166	1	3874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3361	X	2320	-0-	-1041	-0-	200	1	2119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	182	1	2237	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	2635	N	516	-0-	-2119	-0-	83	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	490	-0-	-2000	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	510	-0-	-2249	-0-	72	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-
*08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	264	-0-	-263	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	33	1	169	3	N	-0-					-0-
05	682	N	236	-0-	-446	-0-	33	1	203	3	N	-0-					-0-
06	270	N	137	-0-	-133	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	251	1	1571	3	N	-0-					-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
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	479	3	N	7					7
							8	9									
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	456	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	26	1	479	3	N	1	1	1			7
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	3	N	-0-					7
07	961	N	526	-0-	-435	-0-	45	1	481	3	N	-0-					7
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	231	-0-	-369	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	242	-0-	-347	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	38	1	203	3	Y	-0-					-0-
*08	239	X	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
04	660	N	326	-0-	-334	-0-	18	1	307	3	N	1					1
							1	9									
05	744	N	304	-0-	-440	-0-	16	1	288	3	N	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	N	-0-					1
07	651	N	270	-0-	-381	-0-	23	1	247	3	N	-0-					1
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	N	-0-					1

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
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-

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
03	2232	N	929	-0-	-1303	-0-	130	1	676	3	Y	112					112
							123	9									
04	2100	N	692	-0-	-1408	-0-	114	1	578	3	Y	-0-	4	7			108
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					108
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					108
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	86	1	509	3	Y	1					109
							1	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	80	1	498	3	Y	-0-					109

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	230	-0-	-297	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	217	-0-	-323	-0-	36	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	228	-0-	-330	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
*08	222 X	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-					-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
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	45	1	759	3	N	-0-					-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	54	1	1268	3	N	-0-					-0-
07	1643 N	794	-0-	-849	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	64	1	780	3	N	-0-					-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
03	744 N	727	-0-	-17	-0-	41	1	686	3	N	-0-					-0-
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	38	1	653	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1395 N	706	-0-	-689	-0-	61	1	645	3	N	-0-					-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	N	-0-					-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
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	20	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	9	-0-	9	29	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	3	-0-	3	32	3	3			Y	-0-					-0-
07	33 X	1	-0-	-32	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					-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
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	41	1	717	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	Y	-0-					-0-
07	868 N	765	-0-	-103	-0-	66	1	699	3	Y	-0-					-0-
*08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	55	1	678	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	930	N	865	-0-	-65	-0-	49	1	816	3	N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	49	1	845	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	47	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1448	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	873	-0-	-925	-0-	75	1	798	3	N	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	72	1	887	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	713	N	280	-0-	-433	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	272	-0-	-418	-0-	34	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	283	-0-	-430	-0-	42	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	40	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	43	1	234	3	Y	-0-					-0-
*08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	114	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	108	1	1882	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	104	1	1888	3	N	5	2	1			6
							6	9									
06	3000	N	3425	-0-	425	425	141	1	3283	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	2502	X	2077	-0-	-425	-0-	179	1	1897	3	N	1	1	1			6
							1	9									
08	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	161	1	1976	3	N	-0-					6

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

03	3100	N	1272	-0-	-1828	6412	198	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1096	-0-	-1904	4508	172	1	924	3	Y	-0-					-0-
05	10574	X	6066	-0-	-4508	-0-	861	1	5205	3	Y	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	801	1	4798	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	783	1	4555	3	Y	-0-					2
*08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	745	1	4488	3	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1	729	3	N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	40	1	704	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	749	-0-	-57	-0-	39	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	750	-0-	-738	-0-	65	1	685	3	N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	60	1	739	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

03	403	N	216	-0-	-187	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
04	570	N	126	-0-	-444	-0-	21	1	105	3	N	-0-					-0-
05	620	N	140	-0-	-480	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

03	3875	X	1518	-0-	-2357	-0-	192	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1455	-0-	-2295	-0-	181	1	1274	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	1502	-0-	-2373	-0-	224	1	1278	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1368	-0-	-2382	-0-	214	1	1153	3	Y	1					1
							1	9									
07	3813	X	1424	-0-	-2389	-0-	223	1	1201	3	Y	-0-					1
*08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	228	1	1167	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

03	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	62	1	1035	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	54	1	939	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	58	1	1055	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	75	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1076	-0-	-908	-0-	93	1	983	3	N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	1041	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	114	1	1984	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	110	1	2002	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3650	-0-	650	650	150	1	3499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2819	X	2169	-0-	-650	-0-	187	1	1981	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	174	1	2138	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	28	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	35	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	120	-0-	-240	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	143	-0-	-229	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	90	1	565	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	5235	-0-	-7940	-0-	661	1	4572	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	12750	X	5013	-0-	-7737	-0-	625	1	4388	3	Y	-0-					-0-
05	13144	X	5211	-0-	-7933	-0-	776	1	4434	3	Y	1					1
							1	9									
06	12720	X	3395	-0-	-9325	-0-	531	1	2862	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	13113	X	5061	-0-	-8052	-0-	791	1	4270	3	Y	-0-					2
*08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	800	1	4097	3	Y	-0-					2

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
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	380	1	2627	3	N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	361	1	2535	3	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	448	1	2560	3	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	431	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	443	1	2391	3	N	-0-					-0-
*08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	440	1	2251	3	N	-0-					-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
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	N	-0-					-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
03	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	96	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	90	1	1574	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	93	1	1691	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3059	-0-	59	59	126	1	2933	3	N	-0-					1
07	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	150	1	1595	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	143	1	1760	3	N	-0-					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
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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

03	372 N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	3	N	1					1
						1	9									
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	-0-					1
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	N	-0-					1
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	3	N	-0-					1
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

03	2826 N	661	-0-	-2165	-0-	107	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	1620 N	621	-0-	-999	-0-	102	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	1643 N	640	-0-	-1003	-0-	90	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	83	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	92	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

03	1860 X	1276	-0-	-584	-0-	206	1	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1800 X	1235	-0-	-565	-0-	203	1	1032	3	Y	-0-					-0-
05	1860 X	1262	-0-	-598	-0-	178	1	1084	3	Y	-0-					-0-
06	1800 X	1153	-0-	-647	-0-	162	1	990	3	Y	1					1
						1	9									
07	1860 X	1037	-0-	-823	-0-	150	1	887	3	Y	-0-					1
*08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	164	1	1028	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

03	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	66	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	62	1	1078	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1080	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-
07	2294 N	1131	-0-	-1163	-0-	97	1	1034	3	N	-0-					-0-
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	88	1	1081	3	N	-0-					-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
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					-0-
07	434	N	187	-0-	-247	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	342	-0-	-867	-0-	43	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	287	-0-	-733	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	38	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	210	-0-	-120	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-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
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	119	1	2066	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	118	1	2138	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3766	-0-	766	766	155	1	3610	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2989	X	2223	-0-	-766	-0-	191	1	2031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	178	1	2182	3	N	-0-					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
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	62	1	1083	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	57	1	1044	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1743	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1125	-0-	-673	-0-	97	1	1028	3	N	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3	N	-0-					-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
03	6820	X	3008	-0-	-3812	-0-	486	1	2521	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6960	X	2508	-0-	-4452	-0-	413	1	2095	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	2811	-0-	-4753	-0-	397	1	2414	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	2375	-0-	-4945	-0-	334	1	2039	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7564	X	2577	-0-	-4987	-0-	373	1	2204	3	Y	-0-					1
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	357	1	2231	3	Y	-0-					1

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
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

03	651 N	643	-0-	-8	-0-	36	1	607	3	N	-0-					-0-
04	720 N	617	-0-	-103	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	33	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	554	-0-	-686	-0-	48	1	506	3	N	-0-					-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

03	186 N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	170	-0-	-460	-0-	28	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	15	-0-	-171	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-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
03	11625	X	10572	-0-	-1053	-0-	589	1	9909	3	N	67	74	7			67
							74	9									
04	10920	X	9841	-0-	-1079	-0-	533	1	9277	3	N	28	12	1			83
							31	9									
05	11284	X	9429	-0-	-1855	-0-	492	1	8937	3	N	-0-	12	1			71
06	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	707	1	16505	3	N	3	3	1			71
							3	9									
07	11625	X	10779	-0-	-846	-0-	928	1	9848	3	N	3	3	1			71
							3	9									
*08	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	814	1	9984	3	N	-0-					71

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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	20					20
							22	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					20
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					20
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					20
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	41	1	692	3	N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	39	1	714	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	743	-0-	-714	-0-	64	1	679	3	N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	N	-0-					-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
03	341	N	115	-0-	-226	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	3	N	-0-					1
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	-0-					1
07	775	N	386	-0-	-389	-0-	33	1	353	3	N	-0-					1
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	3	N	-0-					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
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	50	1	834	3	N	-0-					-0-
04	900	N	856	-0-	-44	-0-	46	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	44	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	826	-0-	-879	-0-	71	1	755	3	N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	3	N	-0-					-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
03	1567	N	569	-0-	-998	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	543	-0-	-837	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	569	-0-	-857	-0-	85	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	84	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	90	1	461	3	Y	-0-					-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
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	118	1	1979	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	110	1	1911	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	108	1	1960	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3474	-0-	474	474	143	1	3330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1995	-0-	-1105	-0-	172	1	1822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	161	1	1977	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	23	1	395	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	22	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
07	837	N	416	-0-	-421	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	91	1	1592	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1338	-0-	-336	-0-	70	1	1268	3	N	-0-	2	1			1
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	73	1	1702	3	N	-0-					1
07	3100	X	992	-0-	-2108	-0-	85	1	907	3	N	-0-					1
08	3100	X	1000	-0-	-2100	-0-	75	1	925	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

03	620	N	541	-0-	-79	-0-	30	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	28	1	494	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	27	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
*08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	651	N	639	-0-	-12	-0-	36	1	603	3	N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	34	1	584	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	637	-0-	-603	-0-	55	1	582	3	N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	49	1	605	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	186	N	58	-0-	-128	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	106	1	1852	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	104	1	1884	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3432	-0-	432	432	141	1	3290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1873	-0-	-1227	-0-	161	1	1711	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	X	2106	-0-	-994	-0-	159	1	1947	3	N	-0-					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
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	3	N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	48	1	829	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	47	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	897	-0-	-870	-0-	77	1	820	3	N	-0-					-0-
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	878	3	N	-0-					-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
03	2351	N	931	-0-	-1420	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	68	1	820	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	76	1	833	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	88	1	1940	3	Y	1					1
							1	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	Y	-0-					1
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	Y	-0-					1

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
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	64	1	1121	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	65	1	1186	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	62	1	1450	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	1566	-0-	-821	-0-	135	1	1430	3	N	1					1
							1	9									
*08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	106	1	1306	3	N	-0-					1

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
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	110	1	1857	3	N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	3	N	9	5	1			4
							10	9									
05	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	89	1	1608	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	3000	N	3050	-0-	50	50	125	1	2924	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2759	X	1824	-0-	-935	-0-	157	1	1666	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	148	1	1813	3	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2041	N	957	-0-	-1084	-0-	101	1	856	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	847	-0-	-713	-0-	85	1	760	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	258	1	1883	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	272	1	2224	3	Y	1					1
							1	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	295	1	1923	3	Y	-0-					1
*08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	106	1	1777	3	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	94	1	1715	3	N	-0-	2	1			1
06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	118	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3100	X	1751	-0-	-1349	-0-	151	1	1599	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	X	1827	-0-	-1273	-0-	138	1	1689	3	N	-0-					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
03	2511	X	1053	-0-	-1458	-0-	170	1	883	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	934	-0-	-1556	-0-	154	1	780	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	1221	-0-	-1414	-0-	172	1	1049	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1066	-0-	-1484	-0-	150	1	915	3	Y	1					1
							1	9									
07	2635	X	1147	-0-	-1488	-0-	166	1	981	3	Y	-0-					1
*08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	148	1	924	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	266	-0-	-364	-0-	33	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	269	-0-	-413	-0-	40	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-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
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	3	N	-0-					-0-
07	589	N	279	-0-	-310	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	N	-0-					-0-
07	496	N	246	-0-	-250	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2697	N	908	-0-	-1789	-0-	51	1	857	3	N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2498	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	151	1	2735	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3360	-0-	360	360	138	1	3221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2976	X	2264	-0-	-712	-0-	195	1	2068	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	184	1	2260	3	N	-0-					1

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
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-	1	1			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	805	3	N	-0-					-0-
07	992	N	513	-0-	-479	-0-	44	1	469	3	N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	490	3	N	-0-					-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
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
07	558	N	254	-0-	-304	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-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
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	295	1	4967	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	278	1	4837	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	274	1	4972	3	N	-0-	6	1			2
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	375	1	8762	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5518	X	5403	-0-	-115	-0-	465	1	4936	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	437	1	5361	3	N	-0-					2

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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	33	1	571	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	601	-0-	-608	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	33	1	553	3	N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	31	1	547	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	28	1	517	3	N	-0-	1	1			-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	573	-0-	-605	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	3	N	-0-					-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
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1010	3	N	27					27
							30	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	58	1	1005	3	N	2	1	1			28
							2	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	54	1	986	3	N	130	130	0	1	1	27
							143	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	73	1	1701	3	N	-0-					27
07	2139	N	1034	-0-	-1105	-0-	89	1	945	3	N	-0-					27
08	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	82	1	1010	3	N	-0-					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
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	39	1	657	3	N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	42	1	729	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	724	-0-	-826	-0-	62	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	53	1	647	3	N	-0-					-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
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	31	1	564	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	42	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	628	-0-	-674	-0-	54	1	574	3	N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-					-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
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-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
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	29	1	502	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	914	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	86	1	914	3	N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	69	1	1249	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	92	1	2154	3	N	-0-					1
07	2573	N	1342	-0-	-1231	-0-	116	1	1226	3	N	-0-					1
*08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	3	N	-0-					1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	114	1	1912	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	107	1	1864	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	104	1	1888	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3340	-0-	340	340	137	1	3202	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1999	-0-	-1008	-0-	172	1	1826	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	158	1	1937	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

03	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	21	1	360	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	3	N	-0-					1
07	775	N	376	-0-	-399	-0-	32	1	344	3	N	-0-					1
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	N	-0-					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
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	43	1	723	3	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	22	5	1			17
							24	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	10	1			7
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	N	1					8
							1	9									
07	1581	N	729	-0-	-852	-0-	62	1	661	3	N	5	1	1			12
							6	9									
08	1085	N	754	-0-	-331	-0-	57	1	697	3	N	-0-	5	1			7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

03	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	14694	X	907	-0-	-13787	-0-	130	1	676	3	Y	92					112
							101	9									
04	13770	X	3492	-0-	-10278	-0-	575	1	2917	3	Y	-0-					112
05	10757	X	4707	-0-	-6050	-0-	664	1	4043	3	Y	-0-					112
06	10410	X	1862	-0-	-8548	-0-	262	1	1600	3	Y	-0-	1	0			111
07	7316	X	1537	-0-	-5779	-0-	222	1	1315	3	Y	-0-					111
*08	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	3	Y	-0-					111

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	3751	X	2967	-0-	-784	-0-	166	1	2799	3	N	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	161	1	2803	3	N	9	4	1			5
							10	9									
05	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	159	1	2884	3	N	-0-	4	1			1
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	200	1	4659	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4495	X	3135	-0-	-1360	-0-	270	1	2864	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	240	1	2946	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-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
03	6014	X	1857	-0-	-4157	-0-	234	1	1622	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5820	X	1725	-0-	-4095	-0-	215	1	1510	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	1757	-0-	-4257	-0-	262	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	1642	-0-	-3488	-0-	257	1	1384	3	Y	1					1
							1	9									
07	4898	X	1658	-0-	-3240	-0-	259	1	1399	3	Y	-0-					1
*08	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	265	1	1356	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1363	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	128	1	1357	3	N	-0-					1
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-					-0-
07	527	N	256	-0-	-271	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

03	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	145	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	2220	X	852	-0-	-1368	-0-	140	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	873	-0-	-1390	-0-	123	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	803	-0-	-1387	-0-	113	1	689	3	Y	1					1
							1	9									
07	2232	X	845	-0-	-1387	-0-	122	1	723	3	Y	-0-					1
*08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	3	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	N	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	44	1	765	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	43	1	773	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	929	-0-	-714	-0-	80	1	849	3	N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	60	1	736	3	N	-0-					-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
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	N	157	163	7			157
							173	9									
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	44	1	770	3	N	12	1	1			168
							13	9									
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	38	1	695	3	N	10	1	1			177
							11	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	N	13					190
							14	9									
07	1643	N	888	-0-	-755	-0-	75	1	791	3	N	20					210
							22	9									
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	807	3	N	1	181	1			30
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	N	-0-					-0-
07	992	N	497	-0-	-495	-0-	43	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-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
03	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1265	-0-	-265	-0-	69	1	1192	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	68	1	1236	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	95	1	2221	3	N	-0-					1
07	2542	N	1327	-0-	-1215	-0-	114	1	1213	3	N	-0-					1
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	3	N	-0-					1

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
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	47	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	26	1	444	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	3	N	-0-					-0-
07	775	N	479	-0-	-296	-0-	41	1	438	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-					-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
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	191	-0-	-181	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	445	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	N	-0-					-0-
07	961	N	460	-0-	-501	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	37	24	7			100
							41	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	26	1	453	3	Y	8	1	1			107
							9	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	11	1	1			117
							12	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	Y	3					120
							3	9									
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	34	1	366	3	Y	7					127
							8	9									
*08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					127

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
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	3	N	-0-	2	0	102	7	1
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	116	1	2010	3	N	16	3	1			14
							18	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1991	3	N	3	3	1			14
							3	9									
06	3000	N	3560	-0-	560	560	146	1	3413	3	N	1	1	1			14
							1	9									
07	2642	X	2082	-0-	-560	-0-	179	1	1902	3	N	1	1	1			14
							1	9									
*08	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	165	1	2029	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

03	775	N	308	-0-	-467	-0-	50	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	286	-0-	-464	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	305	-0-	-470	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	-0-					-0-
*08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1086	-0-	-1425	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	1333	N	540	-0-	-793	-0-	87	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	524	-0-	-766	-0-	86	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	534	-0-	-799	-0-	75	1	459	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	71	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	3	Y	-0-					-0-
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	63	1	1060	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1205	-0-	-996	-0-	104	1	1101	3	N	-0-					-0-
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1174	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	1178	N	455	-0-	-723	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	440	-0-	-700	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	441	-0-	-737	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	63	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	66	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	402	X	402	-0-	-0-	-0-	66	1	336	3	Y	-0-					-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
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	7					7
							8	9									
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					7
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					7
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					7
07	558	N	152	-0-	-406	-0-	13	1	139	3	N	-0-					7
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	589	N	560	-0-	-29	-0-	31	1	529	3	N	-0-	27	7			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	961	N	617	-0-	-344	-0-	53	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

03	T. A.		8	-0-	8	21	8	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	27	6	3			Y	-0-					-0-
05	35	X	8	-0-	-27	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	395	7			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					1
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					1
07	620	N	313	-0-	-307	-0-	27	1	286	3	N	-0-					1
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
07	496	N	96	-0-	-400	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	94	1	1711	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3073	-0-	73	73	126	1	2946	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	158	1	1680	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	1953	-0-	-1054	-0-	147	1	1806	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	889	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	51	1	926	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	68	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	83	1	876	3	N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	79	1	964	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-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
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	72	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	68	1	1183	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	67	1	1219	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	95	1	2216	3	Y	-0-					1
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	111	1	1181	3	Y	-0-					1
*08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	3	Y	-0-					1

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	127	133	7			127
							140	9									
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					127
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					127
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	98	3	N	-0-					127
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	6	1	67	3	N	-0-					127
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					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
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	21	1	362	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	609	3	N	-0-					1
07	775	N	374	-0-	-401	-0-	32	1	342	3	N	-0-					1
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	3	N	-0-					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
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	41	1	694	3	N	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	40	1	697	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	764	-0-	-724	-0-	66	1	698	3	N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	59	1	720	3	N	-0-					-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
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1351	3	N	320	167	1	249	7	153
							352	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	3	N	282	2	1			433
							310	9									
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	69	1	1247	3	N	51	2	1			482
							56	9									
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	64	1	1504	3	N	11	167	1			326
							12	9									
07	2883	N	2482	-0-	-401	-0-	210	1	2228	3	N	40	142	1			224
							44	9									
*08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	196	1	2400	3	N	46					270
							51	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	90	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	85	1	1471	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	81	1	1473	3	N	-0-	2	1			1
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	109	1	2537	3	N	-0-					1
07	2077	X	1541	-0-	-536	-0-	133	1	1408	3	N	-0-					1
08	2077	X	1626	-0-	-451	-0-	123	1	1503	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1379	-0-	-31	-0-	75	1	1300	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	75	1	1370	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	108	1	2512	3	N	-0-					1
07	2759	N	2005	-0-	-754	-0-	173	1	1832	3	N	-0-					1
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	788	3	N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	35	1	614	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	868	N	493	-0-	-375	-0-	26	1	467	3	N	-0-	1	1			-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	518	-0-	-784	-0-	45	1	473	3	N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	7					7
							8	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					7
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					7
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					7
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	3	N	-0-					7
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					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
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469	3	N	-0-	1	1			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	N	-0-					-0-
07	992 N	503	-0-	-489	-0-	43	1	460	3	N	-0-					-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

03	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1251	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	69	1	1201	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1364 N	249	-0-	-1115	-0-	13	1	235	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	3	N	-0-					1
07	2542 N	1083	-0-	-1459	-0-	93	1	990	3	N	-0-					1
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	112	1	1369	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3347	-0-	347	347	3347	3			N	-0-					-0-
07	2759 X	1875	-0-	-884	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	27					27
						30	9									
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	27	1	464	3	N	1	1	1			27
						1	9									
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	26	1	465	3	N	1	1	1			27
						1	9									
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	3	N	-0-					27
07	992 N	480	-0-	-512	-0-	41	1	439	3	N	-0-					27
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	N	-0-					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
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	57	1	962	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	54	1	944	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	51	1	929	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	73	1	1714	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1075	-0-	-940	-0-	93	1	982	3	N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	138	1	2322	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2380	-0-	-170	-0-	129	1	2243	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	125	1	2275	3	N	-0-	3	1			1
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	168	1	3921	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3224	X	2401	-0-	-823	-0-	207	1	2193	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	188	1	2302	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2939	-0-	-471	-0-	165	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	2842	-0-	-458	-0-	154	1	2679	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	154	1	2790	3	N	-0-	4	1			1
06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	197	1	4596	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3844	X	3039	-0-	-805	-0-	262	1	2776	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	232	1	2846	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	390	-0-	-199	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192	-0-	22	1	385	3	N	1					1
							1	9									
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	23	1	424	3	N	-0-					1
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	3	N	-0-					1
07	806	N	525	-0-	-281	-0-	45	1	480	3	N	-0-					1
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	N	-0-					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
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	33	1	574	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	682 N	597	-0-	-85	-0-	31	1	566	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	630	-0-	-579	-0-	54	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49	1	602	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	78	1	1309	3	N	-0-					-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	70	1	1271	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	98	1	2291	3	N	-0-					1
07	2666 N	1361	-0-	-1305	-0-	117	1	1244	3	N	-0-					1
*08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	109	1	1335	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

03	2666 X	767	-0-	-1899	-0-	88	1	612	3	Y	61	165	1			103
						67	9									
04	2580 X	719	-0-	-1861	-0-	87	1	613	3	Y	17					120
						19	9									
05	2604 X	693	-0-	-1911	-0-	100	1	574	3	Y	17					137
						19	9									
06	2460 X	654	-0-	-1806	-0-	100	1	540	3	Y	13					150
						14	9									
07	1705 X	741	-0-	-964	-0-	113	1	611	3	Y	15					165
						17	9									
*08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	111	1	567	3	Y	15					180
						17	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	-0-					-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	709	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	61	1	645	3	N	-0-					-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	52	1	634	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

03	589 N	312	-0-	-277	-0-	29	1	200	3	Y	75					75
						83	9									
04	570 N	224	-0-	-346	-0-	28	1	196	3	Y	-0-					75
05	589 N	229	-0-	-360	-0-	34	1	195	3	Y	-0-					75
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	34	1	186	3	Y	-0-					75
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	33	1	178	3	Y	-0-					75
*08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	775 N	763	-0-	-12	-0-	43	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	742	-0-	-8	-0-	40	1	700	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	775 N	753	-0-	-22	-0-	39	1	714	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1213	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	63	1	665	3	Y	-0-					-0-
*08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	114	1	1985	3	N	6	3	1			3
						7	9									
05	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	103	1	1870	3	N	1	3	1			1
						1	9									
06	3000 N	3392	-0-	392	392	139	1	3252	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	179	1	1896	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2790 X	2308	-0-	-482	-0-	174	1	2134	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	403 N	216	-0-	-187	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-
04	420 N	183	-0-	-237	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
07	372 N	199	-0-	-173	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	60	1	1043	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1333 N	999	-0-	-334	-0-	52	1	947	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	3	N	-0-					-0-
07	2232 N	1033	-0-	-1199	-0-	89	1	944	3	N	-0-					-0-
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

03	403 N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	3	N	-0-					-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	20	1	345	3	N	1					1
						1	9									
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	20	1	360	3	N	-0-					1
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1
07	744 N	391	-0-	-353	-0-	34	1	357	3	N	-0-					1
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

03	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
04	900 N	592	-0-	-308	-0-	32	1	558	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	572	-0-	-296	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	702	-0-	-476	-0-	60	1	642	3	N	-0-					-0-
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	3	N	-0-					-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	60	1	636	3	N	-0-					-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

03	1085 N	635	-0-	-450	-0-	103	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	1470 N	397	-0-	-1073	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	566	-0-	-984	-0-	80	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	397	-0-	-203	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	454 X	454	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

03	1271 N	530	-0-	-741	-0-	67	1	463	3	N	-0-					-0-
04	1350 N	509	-0-	-841	-0-	63	1	445	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	1364 N	465	-0-	-899	-0-	69	1	395	3	N	1					1
						1	9									
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	70	1	377	3	N	-0-					1
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	73	1	393	3	N	-0-					1
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	70	1	360	3	N	-0-					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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	106	1	735	3	N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	704	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	120	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112	1	605	3	N	-0-					1
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	108	1	583	3	N	2					3
							2	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	109	1	557	3	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	83	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1382	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	74	1	1343	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	103	1	2404	3	N	-0-					1
07	2387	N	1482	-0-	-905	-0-	128	1	1354	3	N	-0-					1
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	217	N	136	-0-	-81	-0-	22	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	90	-0-	-240	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	102	-0-	-270	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	1					1
							1	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-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
03	1302	N	455	-0-	-847	-0-	57	1	398	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	426	-0-	-774	-0-	53	1	373	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	438	-0-	-709	-0-	65	1	373	3	N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	66	1	358	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	77	1	395	3	N	-0-					-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
03	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	126	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	118	1	2062	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	115	1	2080	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3658	-0-	658	658	150	1	3507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2868	X	2210	-0-	-658	-0-	190	1	2019	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	178	1	2179	3	N	-0-					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
03	2015	N	741	-0-	-1274	-0-	94	1	647	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	701	-0-	-1099	-0-	87	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	743	-0-	-1148	-0-	111	1	632	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	114	1	616	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	126	1	645	3	N	-0-					-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
03	58435	X	23079	-0-	-35356	-0-	3677	1	19394	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	56550	X	22255	-0-	-34295	-0-	3608	1	18628	3	N	17	1	1			16
							19	9									
05	57815	X	22661	-0-	-35154	-0-	3209	1	19452	3	N	-0-	8	1			8
06	55290	X	21477	-0-	-33813	-0-	3044	1	18421	3	N	11	6	0			13
							12	9									
07	56823	X	22315	-0-	-34508	-0-	3245	1	19067	3	N	3					16
							3	9									
*08	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	3071	1	18941	3	N	-0-	4	1			12

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
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	65	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	62	1	1080	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	85	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1232	-0-	-1062	-0-	106	1	1125	3	N	1					1
							1	9									
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	3	N	-0-					1

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
03	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2060	-0-	-190	-0-	112	1	1942	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	106	1	1925	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3254	-0-	254	254	134	1	3119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	182	1	1928	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	165	1	2026	3	N	-0-					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
03	3999	X	3722	-0-	-277	-0-	209	1	3513	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3564	-0-	-276	-0-	193	1	3360	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	186	1	3373	3	N	1	4	1			3
							1	9									
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	254	1	5917	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	4340	X	3636	-0-	-704	-0-	313	1	3322	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	292	1	3585	3	N	-0-					3

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
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4511	-0-	-666	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
*08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1152	-0-	-1483	-0-	186	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	870	-0-	-1860	-0-	143	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1164	-0-	-1781	-0-	164	1	1000	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	779	-0-	-2071	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	730	-0-	-2215	-0-	106	1	624	3	Y	-0-					-0-
*08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	3	N	-0-					-0-
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	31	1	536	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	30	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	560	-0-	-587	-0-	48	1	512	3	N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	58	1	1006	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	61	1	1108	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1842	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	97	1	1026	3	N	-0-					-0-
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	58	1	972	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	53	1	926	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	59	1	1063	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3000	N	4553	-0-	1553	1553	187	1	4365	3	N	1					1
							1	9									
07	3100	N	3766	-0-	666	2219	324	1	3441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3843	-0-	743	2962	290	1	3553	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

03	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	1	1			-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

03	T. A.		77	-0-	77	368	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	439	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	511	X	72	-0-	-439	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	1457	N	673	-0-	-784	-0-	109	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	498	-0-	-1092	-0-	82	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	594	-0-	-1111	-0-	84	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	478	-0-	-182	-0-	67	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	75	1	445	3	Y	-0-					-0-
*08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	930	N	527	-0-	-403	-0-	85	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	279	-0-	-981	-0-	46	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	407	-0-	-1050	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	32	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	775	N	590	-0-	-185	-0-	33	1	557	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	625	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	578	-0-	-755	-0-	50	1	528	3	N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	47	1	572	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

03	651	N	636	-0-	-15	-0-	36	1	600	3	N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	628	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	687	-0-	-646	-0-	59	1	628	3	N	-0-					-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	54	1	668	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	701	-0-	-601	-0-	60	1	641	3	N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-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
03	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	152	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2569	-0-	-191	-0-	139	1	2422	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	2852	N	2597	-0-	-255	-0-	136	1	2461	3	Y	-0-	3	1			1
06	3000	N	4433	-0-	1433	1433	182	1	4250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4060	X	2627	-0-	-1433	-0-	226	1	2400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	211	1	2587	3	Y	-0-					1

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
03	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	58	1	1012	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	56	1	1012	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1071	-0-	-1068	-0-	92	1	979	3	N	-0-					-0-
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	85	1	1436	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	80	1	1400	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	80	1	1450	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	105	1	2457	3	N	-0-					1
07	2976	N	1531	-0-	-1445	-0-	132	1	1399	3	N	-0-					1
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	N	-0-					1

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
03	1829	N	869	-0-	-960	-0-	140	1	729	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	642	-0-	-1428	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	749	-0-	-1390	-0-	106	1	643	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	87	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	92	1	544	3	Y	-0-					-0-
*08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	92	1	572	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	8	1	136	3	N	12					12
							13	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-					12
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					12
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	N	-0-					12
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	3	N	-0-					12
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-					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
03	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	233	1	3927	3	N	162	129	7			162
							178	9									
04	4560	X	4146	-0-	-414	-0-	224	1	3900	3	N	20	5	1			177
							22	9									
05	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	220	1	3988	3	N	11	5	1			183
							12	9									
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	295	1	6876	3	N	10	1	1			192
							11	9									
07	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	352	1	3733	3	N	21	1	1			212
							23	9									
*08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4015	3	N	10					222
							11	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	50	1	848	3	N	-0-					-0-
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	46	1	801	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	859	-0-	-71	-0-	45	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	821	-0-	-884	-0-	71	1	750	3	N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	818	3	N	-0-					-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
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	98	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	87	1	1518	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	84	1	1524	3	N	-0-	2	1			1
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	113	1	2641	3	N	-0-					1
07	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	138	1	1468	3	N	-0-					1
08	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	126	1	1542	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	862	-0-	-1463	-0-	109	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	825	-0-	-1425	-0-	103	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	860	-0-	-1434	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2130	X	820	-0-	-1310	-0-	128	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	843	-0-	-1327	-0-	132	1	711	3	Y	-0-					-0-
*08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	135	1	694	3	Y	-0-					-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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	72	1	1208	3	N	17					188
							19	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	62	1	1073	3	N	22	1	1			209
							24	9									
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	59	1	1070	3	N	21	1	1			229
							23	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	81	1	1890	3	N	18					247
							20	9									
07	2294	N	1150	-0-	-1144	-0-	97	1	1033	3	N	18					265
							20	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	86	1	1052	3	N	17					282
							19	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

03	3441	X	1675	-0-	-1766	-0-	94	1	1581	3	N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	170	1	3095	3	N	2	5	1			3
							2	9									
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	223	1	5211	3	N	-0-	1	1			2
07	3813	X	3107	-0-	-706	-0-	267	1	2836	3	N	4	1	1			5
							4	9									
*08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	246	1	3021	3	N	8					13
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	24	1	418	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	20	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	35	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899	N	426	-0-	-473	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	120	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	649	-0-	-1211	-0-	107	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	718	-0-	-1204	-0-	101	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	622	-0-	-98	-0-	88	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	99	1	583	3	Y	-0-					-0-
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	92	1	577	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	48	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	46	1	839	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	64	1	1494	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	-0-					-0-
*08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	73	1	898	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

03	1767	N	999	-0-	-768	-0-	161	1	838	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	565	-0-	-1415	-0-	93	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	886	-0-	-1160	-0-	125	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	90	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	99	1	587	3	Y	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	102	1	640	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	1643	N	634	-0-	-1009	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	608	-0-	-952	-0-	76	1	532	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	619	-0-	-993	-0-	92	1	527	3	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	92	1	497	3	N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	95	1	511	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	97	1	498	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

03	682	N	338	-0-	-344	-0-	43	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	336	-0-	-474	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	42	1	225	3	Y	-0-					-0-
*08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1020	-0-	-1026	-0-	165	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	736	-0-	-1634	-0-	121	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	989	-0-	-1460	-0-	140	1	849	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	345	-0-	-645	-0-	48	1	296	3	Y	1					1
							1	9									
07	775	N	98	-0-	-677	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					1
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

03	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	349	3	N	1					1
							1	9									
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	3	N	-0-					1
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					1
07	744	N	381	-0-	-363	-0-	33	1	348	3	N	-0-					1
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

03	1767	N	868	-0-	-899	-0-	140	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	2460	N	468	-0-	-1992	-0-	77	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	801	-0-	-1834	-0-	113	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4080	-0-	1080	1080	575	1	3505	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4630	-0-	1530	2610	670	1	3960	3	Y	-0-					-0-
*08	7126	X	4516	-0-	-2610	-0-	623	1	3893	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	47	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	110	-0-	-370	-0-	18	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	179	-0-	-317	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

03	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	194	1	3269	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	182	1	3171	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	175	1	3174	3	N	-0-	5	1			1
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	235	1	5479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	293	1	3113	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	279	1	3418	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	36	1	609	3	N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	34	1	594	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	32	1	575	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	606	-0-	-665	-0-	52	1	554	3	N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	3	N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3209	-0-	209	209	132	1	3076	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2169	X	1960	-0-	-209	-0-	169	1	1790	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	154	1	1896	3	N	-0-					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
03	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	111	1	1871	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	105	1	1820	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	106	1	1930	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3548	-0-	548	548	146	1	3401	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	2080	-0-	-803	-0-	179	1	1900	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	166	1	2037	3	N	-0-					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
03	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	169	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	158	1	2756	3	N	8	3	1			5
							9	9									
05	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	153	1	2776	3	N	-0-	4	1			1
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	206	1	4815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	256	1	2713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	238	1	2922	3	N	-0-					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
03	3534	X	1261	-0-	-2273	-0-	159	1	1102	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1204	-0-	-2186	-0-	150	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	1256	-0-	-2061	-0-	187	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	1173	-0-	-2037	-0-	183	1	989	3	Y	1					1
							1	9									
07	3224	X	1143	-0-	-2081	-0-	179	1	964	3	Y	-0-					1
*08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	178	1	911	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	707	-0-	-719	-0-	114	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1890 N	490	-0-	-1400	-0-	81	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	1953 N	727	-0-	-1226	-0-	103	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	512	-0-	-178	-0-	72	1	440	3	Y	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	3	Y	-0-					-0-
*08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	52	1	323	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

03	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-					-0-
07	279 N	154	-0-	-125	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	149	1	2512	3	N	153	155	7			153
						168	9									
04	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	118	1	2054	3	N	34	3	1			184
						37	9									
05	2511 N	2190	-0-	-321	-0-	114	1	2062	3	N	13	3	1			194
						14	9									
06	3000 N	3803	-0-	803	803	156	1	3636	3	N	10	1	1			203
						11	9									
07	3035 X	2232	-0-	-803	-0-	189	1	2009	3	N	31	1	1			233
						34	9									
08	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	176	1	2163	3	N	33	173	1			93
						36	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

03	3751 X	2543	-0-	-1208	-0-	143	1	2400	3	N	-0-					-0-
04	3600 X	2924	-0-	-676	-0-	158	1	2757	3	N	8	3	1			5
						9	9									
05	3565 X	2939	-0-	-626	-0-	153	1	2786	3	N	-0-	4	1			1
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	215	1	5007	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	4278 X	3054	-0-	-1224	-0-	263	1	2790	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	241	1	2953	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

03	744 N	398	-0-	-346	-0-	22	1	373	3	N	3					3
						3	9									
04	480 N	325	-0-	-155	-0-	18	1	306	3	N	1					4
						1	9									
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	16	1	299	3	N	-0-					4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					4
07	651 N	307	-0-	-344	-0-	26	1	281	3	N	-0-					4
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 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
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	58	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	954	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	53	1	968	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	85	1	900	3	N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	3	N	-0-					-0-

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
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	84	1	1469	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	82	1	1485	3	N	-0-	2	1			1
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	N	-0-					1
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	135	1	1427	3	N	-0-					1
08	2790	X	1694	-0-	-1096	-0-	128	1	1566	3	N	-0-					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
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	1					1
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					1
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					1
07	620	N	274	-0-	-346	-0-	24	1	250	3	N	-0-					1
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	21	1	258	3	N	-0-					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
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	61	1	1056	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	56	1	1021	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	73	1	1693	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	102	1	1078	3	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-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
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-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
03	4371 X	1634	-0-	-2737	-0-	206	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	1564	-0-	-2666	-0-	195	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	4216 X	1621	-0-	-2595	-0-	241	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	4080 X	1534	-0-	-2546	-0-	240	1	1293	3	Y	1					1
						1	9									
07	4154 X	1599	-0-	-2555	-0-	250	1	1349	3	Y	-0-					1
*08	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	247	1	1264	3	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

03	1457 N	690	-0-	-767	-0-	184	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1119	-0-	-441	-0-	263	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1094	-0-	-518	-0-	259	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	237	1	694	3	Y	1					1
						1	9									
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	271	1	739	3	Y	-0-					1
*08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	270	1	743	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

03	620 N	576	-0-	-44	-0-	32	1	544	3	N	-0-	20	7			-0-
04	570 N	547	-0-	-23	-0-	30	1	515	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	525	3	N	-0-	1	1			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	925	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	554	-0-	-531	-0-	48	1	506	3	N	-0-					-0-
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

03	2294 X	658	-0-	-1636	-0-	106	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	870 X	770	-0-	-100	-0-	127	1	643	3	Y	-0-					-0-
05	1395 X	823	-0-	-572	-0-	116	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	1350 X	724	-0-	-626	-0-	102	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	114	1	672	3	Y	-0-					-0-
*08	792 X	792	-0-	-0-	-0-	109	1	683	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	170	1	2856	3	N	30					30
						33	9									
04	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	159	1	2774	3	N	8	4	1			34
						9	9									
05	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	156	1	2836	3	N	1	4	1			31
						1	9									
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	211	1	4915	3	N	2	1	1			32
						2	9									
07	5332 X	3012	-0-	-2320	-0-	259	1	2752	3	N	1	1	1			32
						1	9									
*08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	243	1	2985	3	N	-0-					32

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
03	DLQ G-10	2483	-0-	2483	7769	351	1	2065	3	Y	61	1	0	49	7	60
						67	9									
04	9942 X	2173	-0-	-7769	-0-	303	1	1849	3	Y	19	1	1			78
						21	9									
05	4371 X	1852	-0-	-2519	-0-	230	1	1616	3	Y	5	1	1			82
						6	9									
06	4230 X	1862	-0-	-2368	-0-	213	1	1638	3	Y	10					92
						11	9									
07	4371 X	1842	-0-	-2529	-0-	236	1	1606	3	Y	-0-					92
08	2697 X	1744	-0-	-953	-0-	207	1	1537	3	Y	-0-	71	1			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
03	2604 X	1192	-0-	-1412	-0-	155	1	1037	3	Y	-0-					-0-
04	2520 X	1179	-0-	-1341	-0-	152	1	1026	3	Y	1					1
						1	9									
05	2480 X	1135	-0-	-1345	-0-	129	1	1006	3	Y	-0-					1
06	2340 X	1279	-0-	-1061	-0-	123	1	1156	3	Y	-0-					1
07	2418 X	1087	-0-	-1331	-0-	137	1	950	3	Y	-0-					1
*08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	1					1
						1	9									
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					1
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	687	3	N	-0-					1
07	682 N	411	-0-	-271	-0-	35	1	376	3	N	-0-					1
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	-0-					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
03	2728 X	2566	-0-	-162	-0-	144	1	2422	3	Y	-0-					-0-
04	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	134	1	2335	3	Y	7	3	1			4
						8	9									
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	130	1	2365	3	Y	-0-	3	1			1
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	177	1	4135	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	3162 X	2501	-0-	-661	-0-	215	1	2285	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	201	1	2470	3	Y	-0-					1

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
03	5363 X	2722	-0-	-2641	-0-	232	1	2490	3	Y	-0-					-0-
04	5190 X	2644	-0-	-2546	-0-	221	1	2417	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
05	4991 X	2530	-0-	-2461	-0-	227	1	2303	3	Y	-0-	2	1			1
06	4800 X	3712	-0-	-1088	-0-	274	1	3438	3	Y	-0-					1
07	4743 X	2670	-0-	-2073	-0-	307	1	2363	3	Y	-0-					1
*08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	294	1	2393	3	Y	-0-					1

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
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	69	1	1169	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	66	1	1140	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	63	1	1148	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2418 N	1175	-0-	-1243	-0-	101	1	1074	3	N	-0-					-0-
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

03	868 N	770	-0-	-98	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
04	900 N	657	-0-	-243	-0-	36	1	619	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	868 N	684	-0-	-184	-0-	36	1	648	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	57	1	1323	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	89	1	945	3	N	-0-					-0-
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1714	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	264	1	1853	3	N	-0-					-0-
05	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	304	1	1737	3	N	-0-					-0-
06	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	282	1	1522	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	304	1	1640	3	N	-0-					1
*08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	314	1	1608	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

03	3224 X	1287	-0-	-1937	-0-	208	1	1079	3	Y	-0-					-0-
04	3300 X	925	-0-	-2375	-0-	152	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	173	1	1051	3	Y	-0-					-0-
06	3360 X	987	-0-	-2373	-0-	139	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	3472 X	1082	-0-	-2390	-0-	157	1	925	3	Y	-0-					-0-
*08	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	159	1	994	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

03	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	127	1	2143	3	N	35	2	0			95
						39	9									
04	2370 N	1622	-0-	-748	-0-	88	1	1530	3	N	4	2	1			97
						4	9									
05	2356 N	1424	-0-	-932	-0-	72	1	1310	3	N	38	2	1			133
						42	9									
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	102	1	2371	3	N	29					162
						32	9									
07	3038 X	1381	-0-	-1657	-0-	116	1	1226	3	N	35					197
						39	9									
08	3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	125	1	1534	3	N	16	156	1			57
						18	9									

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
03	3038	X	1019	-0-	-2019	-0-	126	1	873	3	Y	18	25	7			18
							20	9									
04	2940	X	1332	-0-	-1608	-0-	139	1	1192	3	Y	1					19
							1	9									
05	2945	X	1376	-0-	-1569	-0-	168	1	1208	3	Y	-0-					19
06	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	173	1	1408	3	Y	-0-					19
07	2852	X	1339	-0-	-1513	-0-	184	1	1155	3	Y	-0-					19
*08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	189	1	1170	3	Y	-0-					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

03	T. A.		102	-0-	102	310	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		100	-0-	100	410	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	506	X	96	-0-	-410	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

03	T. A.		747	-0-	747	4624	94	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		826	-0-	826	5450	103	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	6240	X	790	-0-	-5450	-0-	118	1	672	3	Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	116	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	126	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	762	-0-	-13	-0-	124	1	638	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

03	7719	X	2344	-0-	-5375	-0-	296	1	2047	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7020	X	2168	-0-	-4852	-0-	270	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	2153	-0-	-4295	-0-	321	1	1832	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	316	1	1704	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	6231	X	2023	-0-	-4208	-0-	316	1	1707	3	Y	-0-					1
*08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	312	1	1598	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	186	N	98	-0-	-88	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	19	1	109	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85	3	N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	18	1	90	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	62	1	1045	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	58	1	1007	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	56	1	1017	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	76	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1095	-0-	-1044	-0-	94	1	1001	3	N	-0-					-0-
*08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	3	N	-0-					-0-

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
03	2542	N	1606	-0-	-936	-0-	185	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1292	-0-	-1348	-0-	138	1	1152	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	2728	X	1493	-0-	-1235	-0-	148	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2640	X	1810	-0-	-830	-0-	134	1	1675	3	Y	1					1
							1	9									
07	2728	X	1311	-0-	-1417	-0-	150	1	1161	3	Y	-0-					1
*08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	149	1	1260	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	-0-	1	1			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-
07	992	N	396	-0-	-596	-0-	34	1	362	3	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	37	1	456	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	341	N	294	-0-	-47	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	148	1	2569	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	143	1	2605	3	N	-0-	3	1			1
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	194	1	4524	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	236	1	2504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	221	1	2706	3	N	-0-					1

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
03	4495 X	3358	-0-	-1137	-0-	265	1	2884	3	Y	190	173	7			190
						209	9									
04	4350 X	3037	-0-	-1313	-0-	254	1	2761	3	Y	20	176	1			34
						22	9									
05	4495 X	2930	-0-	-1565	-0-	227	1	2694	3	Y	8	3	1			39
						9	9									
06	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	254	1	3942	3	Y	8	1	1			46
						9	9									
07	5270 X	2956	-0-	-2314	-0-	304	1	2642	3	Y	9	1	1			54
						10	9									
*08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	283	1	2795	3	Y	12					66
						13	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

03	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	278	1	4680	3	N	-0-					-0-
04	5220 X	4734	-0-	-486	-0-	256	1	4463	3	N	14	6	1			8
						15	9									
05	5301 X	4744	-0-	-557	-0-	248	1	4496	3	N	-0-	6	1			2
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	323	1	7532	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	6014 X	4550	-0-	-1464	-0-	392	1	4157	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	374	1	4587	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

03	2666 N	2525	-0-	-141	-0-	141	1	2370	3	N	13	2	0			122
						14	9									
04	2580 N	2544	-0-	-36	-0-	138	1	2398	3	N	7	3	1			126
						8	9									
05	2573 N	2079	-0-	-494	-0-	108	1	1968	3	N	3	3	1			126
						3	9									
06	3000 N	4339	-0-	1339	1339	178	1	4146	3	N	14	1	1			139
						15	9									
07	3798 X	2459	-0-	-1339	-0-	211	1	2234	3	N	13	1	1			151
						14	9									
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	195	1	2397	3	N	10					161
						11	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	40	1	671	3	N	15					95
							17	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	646	3	N	7	1	1			101
							8	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	36	1	660	3	N	-0-	1	1			100
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	49	1	1141	3	N	2					102
							2	9									
07	1395	N	688	-0-	-707	-0-	59	1	629	3	N	-0-					102
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	674	3	N	3					105
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	5					123
							6	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	20	1	347	3	N	1					124
							1	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	337	3	N	4					128
							4	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	N	-0-					128
07	744	N	354	-0-	-390	-0-	30	1	316	3	N	7					135
							8	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	N	2					137
							2	9									

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
03	4619	X	3411	-0-	-1208	-0-	191	1	3214	3	N	5					5
							6	9									
04	4440	X	3421	-0-	-1019	-0-	185	1	3225	3	N	10	4	1			11
							11	9									
05	4185	X	3310	-0-	-875	-0-	173	1	3137	3	N	-0-	5	1			6
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	236	1	5502	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	5146	X	3357	-0-	-1789	-0-	289	1	3067	3	N	1	1	1			6
							1	9									
*08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	265	1	3253	3	N	-0-					6

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	4					133
							4	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	4	1			129
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	4					133
							4	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	N	-0-					133
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	24	1	254	3	N	-0-					133
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	20	1	240	3	N	-0-					133

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	66	1	1111	3	N	9					177
							10	9									
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	65	1	1133	3	N	4	1	1			180
							4	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	3	N	13	1	1			192
							14	9									
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10	175	1			27
							11	9									
07	2418	N	1534	-0-	-884	-0-	131	1	1392	3	N	10					37
							11	9									
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	3	N	14					51
							15	9									

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
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	53	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	49	1	861	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	48	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	64	1	1500	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	864	-0-	-965	-0-	74	1	790	3	N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	67	1	817	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	61	1	1033	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	63	1	1095	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	63	1	1140	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	3	N	1					1
							1	9									
07	2325	N	1284	-0-	-1041	-0-	111	1	1173	3	N	-0-					1
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	265	3	N	10					10
							11	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					10
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	195	3	N	-0-					10
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					10
07	558	N	204	-0-	-354	-0-	18	1	186	3	N	-0-					10
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5755	-0-	-693	-0-	323	1	5432	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5570	-0-	-610	-0-	302	1	5248	3	N	18	10	1			8
							20	9									
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	290	1	5276	3	N	3	8	1			3
							3	9									
06	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	397	1	9268	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	7750	X	5667	-0-	-2083	-0-	488	1	5177	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	452	1	5549	3	N	1	1	1			3
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	15004 X	5696	-0-	-9308	-0-	719	1	4975	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14520 X	5480	-0-	-9040	-0-	683	1	4797	3	Y	-0-					-0-
05	14663 X	5684	-0-	-8979	-0-	846	1	4837	3	Y	1					1
						1	9									
06	14190 X	5369	-0-	-8821	-0-	840	1	4527	3	Y	2	1	0			2
						2	9									
07	14477 X	5466	-0-	-9011	-0-	855	1	4611	3	Y	-0-					2
*08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	871	1	4461	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

03	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	65	1	1100	3	N	13					43
						14	9									
04	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			45
						3	9									
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	59	1	1079	3	N	1	1	1			45
						1	9									
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1875	3	N	-0-					45
07	2170 N	1142	-0-	-1028	-0-	98	1	1044	3	N	-0-					45
*08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

03	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1440 N	1349	-0-	-91	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	72	1	1303	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					1
07	2697 N	1357	-0-	-1340	-0-	117	1	1240	3	N	-0-					1
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	109	1	1341	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

03	T. A.	15	-0-	15	19	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	207	-0-	207	226	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	318 X	92	-0-	-226	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	29636 X	12264	-0-	-17372	-0-	1981	1	10279	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	28680 X	11462	-0-	-17218	-0-	1886	1	9570	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
05	29202 X	12025	-0-	-17177	-0-	1696	1	10323	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
06	27720 X	11055	-0-	-16665	-0-	1556	1	9492	3	Y	6	3	0			6
						7	9									
07	28334 X	11333	-0-	-17001	-0-	1640	1	9693	3	Y	-0-					6
*08	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1627	1	10167	3	Y	1	1	1			6
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	334	1	5623	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5855	-0-	-325	-0-	317	1	5519	3	N	17	7	1			10
							19	9									
05	6355	X	5845	-0-	-510	-0-	305	1	5540	3	N	-0-	8	1			2
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	410	1	9576	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	6572	X	5966	-0-	-606	-0-	514	1	5450	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	480	1	5891	3	N	-0-					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
03	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	278	1	4683	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4786	-0-	-314	-0-	259	1	4510	3	N	15	8	1			7
							17	9									
05	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	251	1	4559	3	N	3	7	1			3
							3	9									
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	339	1	7900	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	6448	X	4766	-0-	-1682	-0-	410	1	4355	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	383	1	4696	3	N	-0-					3

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
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-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
03	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	195	1	3279	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	180	1	3141	3	N	14	7	1			7
							15	9									
05	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	181	1	3293	3	N	2	6	1			3
							2	9									
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	276	1	6444	3	N	2	1	1			4
							2	9									
07	4495	X	3994	-0-	-501	-0-	344	1	3646	3	N	4	1	1			7
							4	9									
*08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1282	3	N	1	3	1			5
							1	9									

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
03	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	218	1	1790	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1412	-0-	-1588	-0-	122	1	1287	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	816	1	5596	3	Y	-0-	1	1			1
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	799	1	6080	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	850	1	5424	3	Y	-0-					2
*08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	773	1	5305	3	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	61	1	1022	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	53	1	923	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	55	1	992	3	N	3	3	1			2
							3	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1799	3	N	-0-					2
07	1984	N	1059	-0-	-925	-0-	91	1	968	3	N	-0-					2
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	3	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	453	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	34	1	791	3	N	-0-					-0-
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	41	1	440	3	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

03	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	193	1	3247	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	181	1	3148	3	N	10	5	1			5
							11	9									
05	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	174	1	3165	3	N	2	5	1			2
							2	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	232	1	5419	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	284	1	3011	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	269	1	3297	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	116	1	1947	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	106	1	1836	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3321	-0-	321	321	136	1	3184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	165	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	2031	-0-	-759	-0-	153	1	1878	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	185	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	187	1	3253	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	191	1	3476	3	N	-0-	5	1			1
06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	260	1	6064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	5456 X	3687	-0-	-1769	-0-	317	1	3368	3	N	2	1	1			2
						2	9									
*08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	289	1	3541	3	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	10912 X	4378	-0-	-6534	-0-	553	1	3824	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	10560 X	4204	-0-	-6356	-0-	524	1	3680	3	Y	-0-					-0-
05	10912 X	4331	-0-	-6581	-0-	645	1	3685	3	Y	1					1
						1	9									
06	10380 X	4026	-0-	-6354	-0-	630	1	3395	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
07	10726 X	4211	-0-	-6515	-0-	658	1	3553	3	Y	-0-					1
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	681	1	3489	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	56	1	983	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	54	1	984	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	3	N	-0-					-0-
07	2077 N	999	-0-	-1078	-0-	86	1	913	3	N	-0-					-0-
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	80	1	977	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	91	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	84	1	1467	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	84	1	1526	3	N	-0-	2	1			1
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	112	1	2614	3	N	-0-					1
07	2759 X	1566	-0-	-1193	-0-	135	1	1431	3	N	-0-					1
08	2759 X	1651	-0-	-1108	-0-	124	1	1527	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	6005	-0-	-10983	-0-	758	1	5245	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16440	X	6312	-0-	-10128	-0-	786	1	5523	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	16275	X	6459	-0-	-9816	-0-	962	1	5495	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	15480	X	5922	-0-	-9558	-0-	926	1	4993	3	Y	3	2	0			3
							3	9									
07	15779	X	5994	-0-	-9785	-0-	937	1	5057	3	Y	-0-					3
*08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	939	1	4812	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

03	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	291	1	4894	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	274	1	4774	3	N	16	8	1			8
							18	9									
05	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	267	1	4855	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	360	1	8391	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	6231	X	5128	-0-	-1103	-0-	442	1	4684	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	412	1	5062	3	N	-0-					3

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

03	1147	N	462	-0-	-685	-0-	123	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	558	-0-	-612	-0-	131	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	730	-0-	-479	-0-	173	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	155	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	180	1	492	3	Y	-0-					-0-
*08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	171	1	471	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	304	3	N	1					1
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	3	N	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					1
07	651	N	325	-0-	-326	-0-	28	1	297	3	N	-0-					1
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	105	1	1773	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	76	1	1316	3	N	6	4	1			2
							7	9									
05	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	72	1	1306	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3000	N	4158	-0-	1158	1158	171	1	3985	3	N	2					3
							2	9									
07	3100	N	3164	-0-	64	1222	272	1	2883	3	N	8	1	1			10
							9	9									
*08	3100	N	3013	-0-	-87	1135	227	1	2785	3	N	1	5	1			6
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	84	1	1421	3	N	27					134
							30	9									
04	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	78	1	1366	3	N	15	2	1			147
							17	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	3	N	16	2	1			161
							18	9									
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2438	3	N	23					184
							25	9									
07	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	128	1	1362	3	N	4	162	1			26
							4	9									
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	123	1	1511	3	N	23					49
							25	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	3	N	-0-					-0-
04	720	N	650	-0-	-70	-0-	35	1	613	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	32	1	583	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	618	-0-	-684	-0-	53	1	565	3	N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

03	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	223	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	205	1	1040	3	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1306	-0-	-2104	-0-	184	1	1122	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	1182	-0-	-2118	-0-	166	1	1015	3	Y	1					1
							1	9									
07	3410	X	1231	-0-	-2179	-0-	178	1	1053	3	Y	-0-					1
*08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	176	1	1099	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	79	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	73	1	1278	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	73	1	1327	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	104	1	2416	3	N	-0-					1
07	2728	N	1475	-0-	-1253	-0-	127	1	1348	3	N	-0-					1
*08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	118	1	1442	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	387	3	N	12					12
							13	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					12
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	21	1	374	3	N	-0-					12
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					12
07	806	N	400	-0-	-406	-0-	34	1	366	3	N	-0-					12
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	64	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	62	1	1074	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	57	1	1030	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	77	1	1788	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	1140	-0-	-1154	-0-	98	1	1042	3	N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	90	1	1105	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

03	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	129	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	121	1	2108	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2418	N	2181	-0-	-237	-0-	114	1	2067	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3834	-0-	834	834	158	1	3675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3111	X	2277	-0-	-834	-0-	196	1	2080	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	190	1	2326	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

03	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	156	1	2633	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2710	-0-	-110	-0-	147	1	2555	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2883	N	2746	-0-	-137	-0-	143	1	2603	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	195	1	4557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4509	X	2756	-0-	-1753	-0-	237	1	2518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	223	1	2731	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

03	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	84	1	1458	3	N	13	9	1			4
							14	9									
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	82	1	1497	3	N	5	6	1			3
							6	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	111	1	2586	3	N	1					4
							1	9									
07	2945	X	1553	-0-	-1392	-0-	134	1	1418	3	N	1					5
							1	9									
08	2945	X	1631	-0-	-1314	-0-	123	1	1508	3	N	-0-	2	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	116	1	1956	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	106	1	1849	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	104	1	1886	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3473	-0-	473	473	143	1	3329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	165	1	1749	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2666	X	1995	-0-	-671	-0-	150	1	1845	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	66	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	61	1	1070	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	61	1	1106	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	76	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1043	-0-	-1220	-0-	90	1	953	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	81	1	995	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

03	3968	X	3636	-0-	-332	-0-	203	1	3424	3	N	8					8
							9	9									
04	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	189	1	3281	3	N	10	4	1			14
							11	9									
05	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	188	1	3416	3	N	-0-	4	1			10
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	251	1	5849	3	N	1	1	1			10
							1	9									
07	4247	X	3533	-0-	-714	-0-	304	1	3228	3	N	1	1	1			10
							1	9									
*08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	281	1	3449	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

03	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	891	3	N	3					3
							3	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	50	1	876	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	49	1	890	3	N	-0-	1	1			4
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	65	1	1520	3	N	-0-					4
07	1860	N	925	-0-	-935	-0-	80	1	845	3	N	-0-					4
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	3	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	68	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	63	1	1088	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	59	1	1070	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	79	1	1841	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1130	-0-	-1195	-0-	97	1	1033	3	N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	-0-					-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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	148	110	7			148
							163	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	34					182
							37	9									
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	20	1	364	3	N	39					221
							43	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	30	174	1			77
							33	9									
07	806	N	417	-0-	-389	-0-	33	1	354	3	N	27					104
							30	9									
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	N	38					142
							42	9									

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
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	26	1	438	3	N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	23	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	762	3	N	-0-					-0-
07	930	N	416	-0-	-514	-0-	36	1	380	3	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-					-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
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	44	1	770	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	44	1	791	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	773	-0-	-870	-0-	67	1	706	3	N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	64	1	788	3	N	-0-					-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
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	87	1	1466	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	82	1	1421	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	80	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	106	1	2478	3	N	-0-					1
07	2945	N	1570	-0-	-1375	-0-	135	1	1435	3	N	-0-					1
*08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	125	1	1534	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	3534 X	1655	-0-	-1879	-0-	267	1	1388	3	Y	-0-					-0-
04	3780 X	1153	-0-	-2627	-0-	190	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	3906 X	1406	-0-	-2500	-0-	198	1	1208	3	Y	-0-					-0-
06	3780 X	1057	-0-	-2723	-0-	149	1	907	3	Y	1					1
						1	9									
07	3906 X	1131	-0-	-2775	-0-	164	1	967	3	Y	-0-					1
*08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	3	Y	-0-					1

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
03	4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	202	1	3392	3	N	7					7
						8	9									
04	4440 X	3669	-0-	-771	-0-	199	1	3459	3	N	10	4	1			13
						11	9									
05	4433 X	3617	-0-	-816	-0-	189	1	3428	3	N	-0-	5	1			8
06	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	276	1	6442	3	N	3	1	1			10
						3	9									
07	5084 X	4574	-0-	-510	-0-	394	1	4179	3	N	1	1	1			10
						1	9									
*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	352	1	4318	3	N	-0-					10

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
03	9238 X	8742	-0-	-496	-0-	490	1	8252	3	N	-0-					-0-
04	8880 X	8450	-0-	-430	-0-	457	1	7957	3	N	33	18	1			15
						36	9									
05	9114 X	8552	-0-	-562	-0-	446	1	8098	3	N	7	15	1			7
						8	9									
06	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	601	1	14029	3	N	3	2	1			8
						3	9									
07	9858 X	8632	-0-	-1226	-0-	743	1	7886	3	N	3	3	1			8
						3	9									
*08	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	693	1	8504	3	N	1	2	1			7
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	580	-0-	580	2775	69	1	480	3	Y	28					28
						31	9									
04	T. A.	525	-0-	525	3300	65	1	460	3	Y	-0-					28
05	3844 X	544	-0-	-3300	-0-	81	1	463	3	Y	-0-					28
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	81	1	438	3	Y	1					29
						1	9									
07	558 N	531	-0-	-27	-0-	83	1	448	3	Y	-0-					29
08	558 X	537	-0-	-21	-0-	88	1	449	3	Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	40	1	687	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	39	1	706	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	51	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	684	-0-	-773	-0-	59	1	625	3	N	-0-					-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	55	1	672	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	33	1	559	3	N	2					2
							2	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	31	1	539	3	N	2	1	1			3
							2	9									
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	30	1	542	3	N	-0-	1	1			2
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	N	-0-					2
07	1147	N	545	-0-	-602	-0-	47	1	498	3	N	-0-					2
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	44	1	535	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

03	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	109	1	1837	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1825	-0-	-185	-0-	99	1	1720	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	95	1	1725	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3107	-0-	107	107	128	1	2978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2573	X	1835	-0-	-738	-0-	158	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2573	X	1947	-0-	-626	-0-	147	1	1800	3	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

03	1209	N	544	-0-	-665	-0-	145	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	563	-0-	-637	-0-	132	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	558	-0-	-682	-0-	132	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	131	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	151	1	411	3	Y	-0-					-0-
*08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	145	1	398	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

03	2790	X	1109	-0-	-1681	-0-	179	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	2910	N	456	-0-	-2454	-0-	75	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	647	-0-	-2360	-0-	91	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	306	-0-	-2604	-0-	43	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	186	-0-	-2821	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

03	4805	X	2000	-0-	-2805	-0-	323	1	1676	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4770	X	1741	-0-	-3029	-0-	287	1	1454	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	1877	-0-	-3176	-0-	265	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	1567	-0-	-3323	-0-	221	1	1345	3	Y	1					1
							1	9									
07	5053	X	1722	-0-	-3331	-0-	249	1	1473	3	Y	-0-					1
*08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	202	1	1265	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9422	-0-	-932	-0-	528	1	8894	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9045	-0-	-825	-0-	490	1	8526	3	N	26	12	1			14
							29	9									
05	10106	X	9038	-0-	-1068	-0-	472	1	8564	3	N	2	12	1			4
							2	9									
06	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	633	1	14780	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	10478	X	8951	-0-	-1527	-0-	771	1	8177	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*08	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	715	1	8777	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	139	1	2332	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	130	1	2261	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4164	-0-	1164	1164	171	1	3992	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3616	X	2452	-0-	-1164	-0-	211	1	2240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	195	1	2391	3	N	-0-					1

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
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-

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
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	81	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	253	-0-	-1007	-0-	42	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	473	-0-	-953	-0-	67	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	44	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-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
03	2170	X	822	-0-	-1348	-0-	133	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	2100	X	773	-0-	-1327	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	808	-0-	-1269	-0-	114	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	745	-0-	-1265	-0-	105	1	640	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	795	-0-	-1282	-0-	115	1	680	3	Y	-0-					-0-
*08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	-0-					-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
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	242	-0-	-285	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	96	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	247	-0-	-1193	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	269	-0-	-1343	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-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
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	37	1	625	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	697	-0-	-760	-0-	60	1	637	3	N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-					-0-

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
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	41	1	684	3	N	17					45
							19	9									
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	38	1	659	3	N	2	1	1			46
							2	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	37	1	668	3	N	-0-	1	1			45
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	1165	3	N	-0-					45
07	1395	N	701	-0-	-694	-0-	60	1	641	3	N	-0-					45
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	3	N	-0-					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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	451	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	26	1	474	3	N	-0-	1	1			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-					-0-
07	961	N	492	-0-	-469	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1424	-0-	-2110	-0-	180	1	1244	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	1345	-0-	-2075	-0-	168	1	1177	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1385	-0-	-2304	-0-	206	1	1179	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1326	-0-	-2244	-0-	207	1	1118	3	Y	1					1
							1	9									
07	3689	X	1432	-0-	-2257	-0-	224	1	1208	3	Y	-0-					1
*08	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	233	1	1191	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502 X	2784	-0-	-4718	-0-	742	1	2041	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	7260 X	2992	-0-	-4268	-0-	703	1	2289	3	Y	-0-					-0-
05	6541 X	3005	-0-	-3536	-0-	711	1	2294	3	Y	-0-					-0-
06	6240 X	2836	-0-	-3404	-0-	722	1	2112	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
07	6417 X	3057	-0-	-3360	-0-	819	1	2238	3	Y	-0-					1
*08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	809	1	2224	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

03	T. A.	951	-0-	951	4605	154	1	797	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	807	-0-	807	5412	133	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	6349 X	937	-0-	-5412	-0-	132	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	930 N	770	-0-	-160	-0-	108	1	661	3	Y	1					1
						1	9									
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	121	1	714	3	Y	-0-					1
08	930 X	811	-0-	-119	-0-	112	1	699	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	63	1	1063	3	N	15					48
						17	9									
04	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1027	3	N	5	1	1			52
						6	9									
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	58	1	1045	3	N	-0-	2	1			50
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1792	3	N	2					52
						2	9									
07	2201 N	1101	-0-	-1100	-0-	95	1	1006	3	N	-0-					52
*08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	89	1	1098	3	N	-0-					52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-	62	7			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-
07	496	N	259	-0-	-237	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1037	3	N	-0-	30	7			-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	55	1	959	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	49	1	895	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	921	-0-	-1125	-0-	79	1	842	3	N	-0-					-0-
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	13	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

03	868	N	840	-0-	-28	-0-	46	1	783	3	N	10					10
							11	9									
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	43	1	756	3	N	2	1	1			11
							2	9									
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	3	N	-0-	1	1			10
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324	3	N	-0-					10
07	992	N	809	-0-	-183	-0-	70	1	739	3	N	-0-					10
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

03	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	89	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	671	-0-	-1159	-0-	84	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	693	-0-	-1136	-0-	103	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	663	-0-	-1077	-0-	104	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	685	-0-	-1082	-0-	107	1	578	3	Y	-0-					-0-
*08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	110	1	563	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	119	1	2010	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	114	1	1978	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	109	1	1973	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3630	-0-	630	630	149	1	3480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3069	X	2029	-0-	-1040	-0-	175	1	1853	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	171	1	2096	3	N	-0-					1

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
03	1209	N	891	-0-	-318	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	122	1	2213	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3896	-0-	896	896	160	1	3735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3017	X	2121	-0-	-896	-0-	183	1	1937	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	180	1	2215	3	N	-0-					1

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
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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1308	-0-	-707	-0-	104	1	1198	3	Y	5					138
							6	9									
04	1950	N	1293	-0-	-657	-0-	98	1	1192	3	Y	3	28	1			113
							3	9									
05	2015	N	1368	-0-	-647	-0-	113	1	1252	3	Y	3	106	1			10
							3	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1885	3	Y	1					11
							1	9									
07	2015	N	1357	-0-	-658	-0-	147	1	1207	3	Y	3					14
							3	9									
*08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	145	1	1287	3	Y	2					16
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1832	-0-	1832	6386	296	1	1535	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		1323	-0-	1323	7709	218	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	9401	X	1692	-0-	-7709	-0-	239	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	1206	-0-	-2904	-0-	170	1	1035	3	Y	1					1
							1	9									
07	4247	X	1112	-0-	-3135	-0-	161	1	951	3	Y	-0-					1
08	1829	X	987	-0-	-842	-0-	136	1	851	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	242	165	1	253	7	77
							266	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	222	3	N	13					90
							14	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	13	1	234	3	N	12					102
							13	9									
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	17	1	407	3	N	10					112
							11	9									
07	496	N	223	-0-	-273	-0-	19	1	200	3	N	4					116
							4	9									
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1566	-0-	-2371	-0-	194	1	1342	3	Y	27					118
							30	9									
04	3810	X	1516	-0-	-2294	-0-	187	1	1312	3	Y	15					133
							17	9									
05	3813	X	1554	-0-	-2259	-0-	227	1	1297	3	Y	27					160
							30	9									
06	3690	X	1281	-0-	-2409	-0-	197	1	1061	3	Y	21	157	1			24
							23	9									
07	3813	X	1470	-0-	-2343	-0-	229	1	1235	3	Y	5					29
							6	9									
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	233	1	1194	3	Y	-0-					29

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
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	N	5	1	1			76
							6	9									
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	30	1	526	3	N	3	2	1			77
							3	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	3	N	-0-	1	1			76
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	N	-0-					76
07	1116	N	828	-0-	-288	-0-	71	1	757	3	N	-0-					76
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	3	N	-0-					76

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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	8					8
							9	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	2	1	1			9
							2	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	1	1	1			9
							1	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	908	3	N	-0-					9
07	1426	N	479	-0-	-947	-0-	41	1	438	3	N	-0-					9
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	36	1	437	3	N	-0-					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	112	1	1878	3	Y	12	2	0			112
							13	9									
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	104	1	1809	3	Y	8	2	1			118
							9	9									
05	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	100	1	1811	3	Y	3	2	1			119
							3	9									
06	3000	N	3175	-0-	175	175	130	1	3041	3	Y	4	1	1			122
							4	9									
07	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	160	1	1697	3	Y	3	1	1			124
							3	9									
*08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	149	1	1829	3	Y	3					127
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

03	899	N	356	-0-	-543	-0-	45	1	311	3	N	-0-					-0-
04	870	N	339	-0-	-531	-0-	42	1	297	3	N	-0-					-0-
05	899	N	345	-0-	-554	-0-	51	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	50	1	270	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	52	1	281	3	N	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	49	1	252	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

03	4650	X	4505	-0-	-145	-0-	253	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	239	1	4152	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	234	1	4243	3	N	-0-	5	1			2
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	311	1	7269	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	379	1	4024	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	349	1	4285	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	60	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	49	1	851	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	50	1	906	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1060	-0-	-738	-0-	91	1	969	3	N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	1056	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	129	1	2165	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	107	1	1855	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	107	1	1949	3	N	5	4	1			2
							6	9									
06	3000	N	3039	-0-	39	39	125	1	2913	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	2976	X	1846	-0-	-1130	-0-	159	1	1685	3	N	2	1	1			3
							2	9									
08	2976	X	1411	-0-	-1565	-0-	106	1	1305	3	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	-0-					-0-
07	496	N	251	-0-	-245	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	349	-0-	-209	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	N	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	N	-0-					1
07	806	N	353	-0-	-453	-0-	30	1	323	3	N	-0-					1
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	3	N	-0-					1

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
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	3	N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	49	1	846	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	46	1	831	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	62	1	1436	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	896	-0-	-902	-0-	77	1	819	3	N	-0-					-0-
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	72	1	883	3	N	-0-					-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
03	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	153	1	2571	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	143	1	2484	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	138	1	2508	3	N	-0-	3	1			1
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	185	1	4322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	227	1	2413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	212	1	2603	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 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
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	28	1	470	3	N	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	3	N	-0-	1	1			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-
07	992	N	453	-0-	-539	-0-	39	1	414	3	N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2781	-0-	-133	-0-	156	1	2625	3	N	-0-					-0-
04	2820	N	2684	-0-	-136	-0-	145	1	2531	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	140	1	2539	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4530	-0-	1530	1530	186	1	4343	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4192	X	2662	-0-	-1530	-0-	229	1	2432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	217	1	2664	3	N	-0-					1

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
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	132	1	2225	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1756	-0-	-554	-0-	94	1	1640	3	N	20	14	1			6
							22	9									
05	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	123	1	2241	3	N	10	9	1			7
							11	9									
06	3000	N	7236	-0-	4236	4236	297	1	6939	3	N	-0-					7
07	6482	X	2246	-0-	-4236	-0-	193	1	2047	3	N	5	2	1			10
							6	9									
08	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	188	1	2310	3	N	-0-	4	1			6

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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1311	3	N	38					38
							42	9									
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1244	3	N	7	2	1			43
							8	9									
05	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	72	1	1314	3	N	1	2	1			42
							1	9									
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	98	1	2277	3	N	11					53
							12	9									
07	2294	N	1393	-0-	-901	-0-	119	1	1267	3	N	6					59
							7	9									
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	3	N	12					71
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	36	1	604	3	N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	34	1	600	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	33	1	604	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	640	-0-	-631	-0-	55	1	585	3	N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	40	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	302	-0-	-478	-0-	38	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	316	-0-	-490	-0-	47	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

03	713	N	698	-0-	-15	-0-	37	1	628	3	N	30					30
							33	9									
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	35	1	608	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	682	N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	3	N	-0-	1	1			30
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	3	N	-0-					30
07	1302	N	636	-0-	-666	-0-	55	1	581	3	N	-0-					30
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

03	4960	X	2906	-0-	-2054	-0-	367	1	2538	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4800	X	2824	-0-	-1976	-0-	352	1	2472	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	2896	-0-	-2064	-0-	431	1	2465	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	2722	-0-	-2078	-0-	426	1	2294	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	4960	X	2822	-0-	-2138	-0-	441	1	2381	3	Y	-0-					1
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	447	1	2287	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	82	1	1388	3	N	-0-	77	7			22
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	78	1	1358	3	N	4	2	1			24
							4	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	77	1	1392	3	N	-0-	2	1			22
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	103	1	2403	3	N	-0-					22
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	3	N	-0-					22
*08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	116	1	1422	3	N	-0-					22

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	2950	-0-	-4831	-0-	787	1	2162	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7530	X	2912	-0-	-4618	-0-	684	1	2228	3	Y	-0-					-0-
05	7378	X	2977	-0-	-4401	-0-	704	1	2273	3	Y	-0-					-0-
06	6840	X	2885	-0-	-3955	-0-	734	1	2149	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7068	X	3051	-0-	-4017	-0-	818	1	2233	3	Y	-0-					1
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	800	1	2200	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	3	N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	47	1	825	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	46	1	827	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	871	-0-	-896	-0-	75	1	796	3	N	-0-					-0-
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	70	1	853	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	83	1	1398	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	78	1	1350	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	76	1	1377	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	102	1	2389	3	N	-0-					1
07	2511	N	1476	-0-	-1035	-0-	127	1	1349	3	N	-0-					1
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	119	1	1462	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5968	-0-	-201	-0-	335	1	5633	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5730	-0-	-210	-0-	310	1	5400	3	N	18	8	1			10
							20	9									
05	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	303	1	5496	3	N	1	8	1			3
							1	9									
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	406	1	9482	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	6386	X	5759	-0-	-627	-0-	496	1	5260	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	463	1	5683	3	N	1	1	1			4
							1	9									

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
03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	166	1	2797	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	156	1	2710	3	N	9	4	1			5
							10	9									
05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	152	1	2767	3	N	-0-	4	1			1
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	206	1	4814	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	252	1	2672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	121	1	1481	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	202	1	3404	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3413	-0-	-637	-0-	185	1	3216	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	3844	X	3726	-0-	-118	-0-	194	1	3531	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	247	1	5775	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	297	1	3156	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	275	1	3377	3	N	-0-	1	1			2

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
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	91	1	1536	3	N	17					210
							19	9									
04	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	84	1	1459	3	N	5	2	1			213
							6	9									
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	81	1	1480	3	N	5	2	1			216
							6	9									
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	110	1	2577	3	N	5					221
							6	9									
07	3100	N	1564	-0-	-1536	-0-	135	1	1427	3	N	2	184	1			39
							2	9									
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	126	1	1547	3	N	-0-					39

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
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	64	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	59	1	1021	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	57	1	1037	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	74	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	933	-0-	-1237	-0-	80	1	853	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	77	1	951	3	N	-0-					-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
03	5549	X	2060	-0-	-3489	-0-	260	1	1799	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5370	X	1908	-0-	-3462	-0-	238	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	2026	-0-	-3523	-0-	302	1	1724	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	1992	-0-	-3258	-0-	311	1	1679	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5084	X	2090	-0-	-2994	-0-	327	1	1763	3	Y	-0-					1
*08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	332	1	1699	3	Y	-0-					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
03	992	N	284	-0-	-708	-0-	36	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	379	-0-	-551	-0-	47	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	392	-0-	-600	-0-	58	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	61	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	868	N	363	-0-	-505	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	39	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	296	-0-	-603	-0-	44	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	43	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	330	-0-	-259	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	317	-0-	-253	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	312	-0-	-277	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	151	-0-	-345	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
*08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	64	1	451	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	519	-0-	-101	-0-	77	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	74	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	80	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	71	1	364	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4267	-0-	-445	-0-	239	1	4028	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	224	1	3903	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	219	1	3970	3	N	-0-	5	1			2
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	306	1	7133	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	393	1	4167	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	355	1	4352	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1080	-0-	-1741	-0-	136	1	938	3	Y	5					5
							6	9									
04	2730	X	1032	-0-	-1698	-0-	129	1	903	3	Y	-0-					5
05	2759	X	1073	-0-	-1686	-0-	160	1	913	3	Y	-0-					5
06	2640	X	1024	-0-	-1616	-0-	160	1	863	3	Y	1					6
							1	9									
07	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	166	1	893	3	Y	-0-					6
*08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	171	1	874	3	Y	-0-					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	33	1	572	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	32	1	575	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					1
07	1209	N	585	-0-	-624	-0-	50	1	534	3	N	1					2
							1	9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	47	1	572	3	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	2077	X	809	-0-	-1268	-0-	102	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	763	-0-	-1247	-0-	95	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	786	-0-	-1260	-0-	117	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1980	X	756	-0-	-1224	-0-	118	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	753	-0-	-1200	-0-	118	1	635	3	Y	-0-					-0-
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	122	1	622	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	1178	N	446	-0-	-732	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	53	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	441	-0-	-706	-0-	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	68	1	349	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4105	-0-	1105	1105	676	1	3429	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	7183	-0-	4083	5188	1014	1	6169	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6058	-0-	3058	8246	853	1	5202	3	Y	3	1	0			2
							3	9									
07	14603	X	6357	-0-	-8246	-0-	920	1	5437	3	Y	-0-					2
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	830	1	5188	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

03	682	N	600	-0-	-82	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	32	1	563	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	979	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	594	-0-	-615	-0-	51	1	543	3	N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	161	1	2701	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	148	1	2583	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	143	1	2604	3	N	-0-	3	1			1
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	192	1	4477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	235	1	2496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	238	1	2923	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	24	1	412	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-	1	1			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	-0-					-0-
07	868	N	467	-0-	-401	-0-	40	1	427	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	20	1	343	3	N	1					1
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					1
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	N	-0-					1
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	32	1	338	3	N	-0-					1
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	32	1	391	3	N	-0-					1

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
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-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
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	31	1	525	3	N	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	27	1	462	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	25	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	56	1	597	3	N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	52	1	642	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	105	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	93	1	1610	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	103	1	1879	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3337	-0-	337	337	137	1	3200	3	N	-0-					1
07	2790 X	1946	-0-	-844	-0-	168	1	1777	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2790 X	2076	-0-	-714	-0-	156	1	1920	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

03	9114 X	8285	-0-	-829	-0-	465	1	7820	3	N	-0-					-0-
04	8670 X	7900	-0-	-770	-0-	428	1	7447	3	N	23	11	1			12
						25	9									
05	8897 X	7865	-0-	-1032	-0-	410	1	7453	3	N	2	10	1			4
						2	9									
06	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	546	1	12740	3	N	2	2	1			4
						2	9									
07	9579 X	7891	-0-	-1688	-0-	680	1	7209	3	N	2	2	1			4
						2	9									
*08	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	630	1	7735	3	N	-0-					4

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

03	2356 X	938	-0-	-1418	-0-	250	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	2280 X	1021	-0-	-1259	-0-	240	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	2170 X	997	-0-	-1173	-0-	236	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	2100 X	915	-0-	-1185	-0-	233	1	682	3	Y	-0-					-0-
07	2170 X	994	-0-	-1176	-0-	266	1	728	3	Y	-0-					-0-
*08	960 X	960	-0-	-0-	-0-	256	1	704	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	69	1	1159	3	N	-0-					-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	64	1	1120	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	62	1	1128	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2387 N	1208	-0-	-1179	-0-	104	1	1103	3	N	1					1
						1	9									
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1191	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1318	-0-	1318	1318	191	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	3526	-0-	3526	4844	486	1	3040	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	930	N	874	-0-	-56	-0-	49	1	825	3	N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	46	1	794	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	45	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	61	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	859	-0-	-815	-0-	74	1	785	3	N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	N	-0-					-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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
04	870	N	763	-0-	-107	-0-	41	1	714	3	N	7	6	1			1
							8	9									
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	39	1	709	3	N	4	3	1			2
							4	9									
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	3	N	1					3
							1	9									
07	1519	N	671	-0-	-848	-0-	58	1	612	3	N	1					4
							1	9									
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	763	3	N	-0-	2	1			2

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
03	775	N	299	-0-	-476	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	287	-0-	-433	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	297	-0-	-447	-0-	44	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2748	-0-	-693	-0-	154	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	2422	-0-	-908	-0-	130	1	2271	3	N	19	13	1			6
							21	9									
05	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	123	1	2229	3	N	8	9	1			5
							9	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	155	1	3620	3	N	1	1	1			5
							1	9									
07	3720	X	2153	-0-	-1567	-0-	185	1	1965	3	N	3	1	1			7
							3	9									
*08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	177	1	2176	3	N	-0-	3	1			4

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
03	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	81	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	631	-0-	-959	-0-	79	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	627	-0-	-985	-0-	93	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	94	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	97	1	523	3	Y	-0-					-0-
*08	599	X	599	-0-	-0-	-0-	98	1	501	3	Y	-0-					-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
03	T. A.		285	-0-	285	1217	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		321	-0-	321	1538	53	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	1935	X	397	-0-	-1538	-0-	56	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	1140	X	325	-0-	-815	-0-	46	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	339	-0-	-653	-0-	49	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	343	-0-	-60	-0-	47	1	296	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	3255 X	2859	-0-	-396	-0-	160	1	2699	3	N	-0-					-0-
04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	153	1	2655	3	N	8	3	1			5
						9	9									
05	3100 X	2828	-0-	-272	-0-	148	1	2680	3	N	-0-	4	1			1
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	195	1	4548	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	265	1	2814	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	278	1	3417	3	N	-0-					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
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	522	1	3612	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	494	1	3468	3	N	-0-					-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	581	1	3321	3	N	1					1
						1	9									
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	600	1	3237	3	N	1	1	0			1
						1	9									
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	577	1	3112	3	N	-0-					1
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	556	1	2846	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2282	-0-	-105	-0-	128	1	2154	3	N	-0-					-0-
04	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2072	3	N	7	3	1			4
						8	9									
05	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	117	1	2117	3	N	-0-	3	1			1
06	3000 N	3815	-0-	815	815	157	1	3657	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3047 X	2232	-0-	-815	-0-	192	1	2039	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2418 X	2380	-0-	-38	-0-	179	1	2201	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

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

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674 N	660	-0-	-1014	-0-	83	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	1620 N	634	-0-	-986	-0-	79	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	1643 N	657	-0-	-986	-0-	98	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	98	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	650	-0-	-1	-0-	102	1	548	3	Y	-0-					-0-
*08	638 X	638	-0-	-0-	-0-	104	1	534	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	3	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	894	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	3	N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	3	N	-0-					-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	75	1	921	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	555	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-	1	1			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	421	-0-	-757	-0-	36	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	112	1	1880	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	111	1	1924	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	104	1	1890	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3355	-0-	355	355	138	1	3216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	170	1	1807	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	158	1	1944	3	N	-0-					1

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
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	774	-0-	-931	-0-	67	1	707	3	N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	63	1	775	3	N	-0-					-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
03	10292	X	5394	-0-	-4898	-0-	522	1	4871	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9960	X	5352	-0-	-4608	-0-	505	1	4839	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
05	9889	X	5379	-0-	-4510	-0-	587	1	4792	3	Y	-0-	3	1			1
06	9570	X	6481	-0-	-3089	-0-	594	1	5885	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	9889	X	4924	-0-	-4965	-0-	634	1	4289	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	585	1	3703	3	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1161	-0-	-637	-0-	96	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1111	-0-	-629	-0-	90	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1798	N	1139	-0-	-659	-0-	101	1	1038	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	115	1	1512	3	N	1					1
							1	9									
07	1829	N	1153	-0-	-676	-0-	131	1	1022	3	N	-0-					1
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	3	N	-0-					1

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
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	76	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1244	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	69	1	1250	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	92	1	2157	3	N	-0-					1
07	2604	N	1327	-0-	-1277	-0-	114	1	1213	3	N	-0-					1
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	N	-0-					1

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
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-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 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
03	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	107	1	1807	3	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	107	1	1862	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	103	1	1872	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3499	-0-	499	499	144	1	3354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	180	1	1908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2976	X	2174	-0-	-802	-0-	164	1	2010	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	12	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	95	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	92	1	1609	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	77	1	1393	3	N	-0-	2	1			1
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	3	N	-0-					1
07	2480	X	1495	-0-	-985	-0-	129	1	1366	3	N	-0-					1
08	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	123	1	1505	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	84	1	1464	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3487	-0-	487	487	143	1	3344	3	N	-0-					1
07	2759	N	1962	-0-	-797	-0-	169	1	1792	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	157	1	1929	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	50	1	841	3	N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	48	1	837	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	43	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	61	1	1419	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	925	-0-	-842	-0-	80	1	845	3	N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	74	1	903	3	N	-0-					-0-

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
03	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	70	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	66	1	1148	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	64	1	1159	3	N	16	1	1			17
							18	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-					17
07	2449	N	1232	-0-	-1217	-0-	106	1	1126	3	N	-0-					17
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	100	1	1222	3	N	-0-					17

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
03	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	372	-0-	-618	-0-	46	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	377	-0-	-646	-0-	56	1	321	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	53	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	55	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	57	1	292	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1619	-0-	-2256	-0-	262	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1298	-0-	-2512	-0-	214	1	1084	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1477	-0-	-2584	-0-	208	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	1131	-0-	-2799	-0-	159	1	971	3	Y	1					1
							1	9									
07	4061	X	1140	-0-	-2921	-0-	165	1	975	3	Y	-0-					1
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	165	1	1032	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	16	1	271	3	N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	110	1	1850	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	103	1	1793	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	96	1	1752	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3176	-0-	176	176	130	1	3045	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2945	X	1865	-0-	-1080	-0-	161	1	1703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2945	X	1962	-0-	-983	-0-	148	1	1814	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	5208	X	2099	-0-	-3109	-0-	339	1	1759	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5040	X	1923	-0-	-3117	-0-	317	1	1606	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2054	-0-	-3154	-0-	290	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	1734	-0-	-3276	-0-	244	1	1488	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5177	X	1908	-0-	-3269	-0-	276	1	1632	3	Y	-0-					1
*08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	265	1	1653	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	38	1	631	3	N	20					120
							22	9									
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	35	1	604	3	N	15	1	1			134
							17	9									
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	34	1	619	3	N	24	1	1			157
							26	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46	1	1069	3	N	22					179
							24	9									
07	1302	N	647	-0-	-655	-0-	55	1	585	3	N	6					185
							7	9									
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	639	3	N	27					212
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	213	1	3584	3	N	3	166	0			5
							3	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	206	1	3590	3	N	16	5	1			16
							18	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	190	1	3447	3	N	9	5	1			20
							10	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	273	1	6361	3	N	3	1	1			22
							3	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	346	1	3670	3	N	7	1	1			28
							8	9									
*08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	322	1	3956	3	N	7					35
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	2193	-0-	-1403	-0-	203	1	1990	3	Y	-0-					-0-
04	3480 X	2111	-0-	-1369	-0-	194	1	1913	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
05	3565 X	2100	-0-	-1465	-0-	171	1	1928	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	3390 X	3036	-0-	-354	-0-	187	1	2849	3	Y	-0-					1
07	3534 X	2064	-0-	-1470	-0-	216	1	1848	3	Y	-0-					1
*08	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	206	1	1973	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

03	465 N	336	-0-	-129	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
04	390 N	256	-0-	-134	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
05	341 N	160	-0-	-181	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	330 N	115	-0-	-215	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	527 N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	84	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	79	1	1372	3	N	4	2	1			2
						4	9									
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75	1	1366	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	100	1	2339	3	N	-0-					1
07	2294 N	1451	-0-	-843	-0-	125	1	1326	3	N	-0-					1
*08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	118	1	1451	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	638	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	3	N	1					1
						1	9									
07	1364 N	541	-0-	-823	-0-	47	1	494	3	N	-0-					1
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	43	1	533	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2339	3	N	207	203	7			207
						228	9									
04	2580 N	2375	-0-	-205	-0-	129	1	2237	3	N	8	3	1			212
						9	9									
05	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	123	1	2241	3	N	-0-	3	1			209
06	3000 N	4065	-0-	1065	1065	166	1	3884	3	N	14	172	1			51
						15	9									
07	3451 X	2386	-0-	-1065	-0-	204	1	2167	3	N	14	1	1			64
						15	9									
08	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	190	1	2329	3	N	17					81
						19	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	81	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	154	-0-	-506	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	173	-0-	-602	-0-	41	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	82	-0-	-218	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	17	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

03	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	204	1	3428	3	N	-0-					-0-
04	3630 X	2345	-0-	-1285	-0-	127	1	2209	3	N	8	4	1			4
						9	9									
05	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	182	1	3306	3	N	2	3	1			3
						2	9									
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	184	1	4302	3	N	1	1	1			3
						1	9									
07	4185 X	4007	-0-	-178	-0-	345	1	3660	3	N	2	1	1			4
						2	9									
*08	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	299	1	3675	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	74	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	68	1	1183	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	65	1	1172	3	N	1	2	1			1
						1	9									
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	86	1	2013	3	N	-0-					1
07	2325 N	1187	-0-	-1138	-0-	102	1	1085	3	N	-0-					1
*08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	97	1	1190	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	T. A.	5099	-0-	5099	16820	824	1	4274	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	4525	-0-	4525	21345	745	1	3780	3	Y	-0-					-0-
05	26186 X	4841	-0-	-21345	-0-	683	1	4157	3	Y	1					1
						1	9									
06	11820 X	4119	-0-	-7701	-0-	580	1	3537	3	Y	2	1	0			2
						2	9									
07	12214 X	4558	-0-	-7656	-0-	660	1	3898	3	Y	-0-					2
08	5084 X	4430	-0-	-654	-0-	611	1	3819	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	589 N	211	-0-	-378	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	201	-0-	-339	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	210	-0-	-317	-0-	31	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	51	-0-	-369	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
*08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	2333	-0-	-3712	-0-	622	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2496	-0-	-3354	-0-	586	1	1910	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	2519	-0-	-2999	-0-	596	1	1923	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	2342	-0-	-2938	-0-	596	1	1744	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5456	X	2428	-0-	-3028	-0-	651	1	1777	3	Y	-0-					1
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	628	1	1728	3	Y	-0-					1

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
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	123	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	114	1	1988	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	2039	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3711	-0-	711	711	152	1	3558	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2899	X	2188	-0-	-711	-0-	188	1	1999	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	2139	3	N	-0-					1

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
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	204	1	3432	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	192	1	3340	3	N	10	4	1			6
							11	9									
05	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	188	1	3408	3	N	-0-	5	1			1
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	248	1	5777	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4278	X	3478	-0-	-800	-0-	300	1	3177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	276	1	3382	3	N	-0-					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
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	42	1	712	3	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	696	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	55	1	1282	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	808	-0-	-680	-0-	70	1	738	3	N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	3	N	-0-					-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
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-

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
03	3286	X	1124	-0-	-2162	-0-	142	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	132	1	926	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	1086	-0-	-1983	-0-	162	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1002	-0-	-1908	-0-	157	1	844	3	Y	1					1
							1	9									
07	2883	X	1022	-0-	-1861	-0-	160	1	862	3	Y	-0-					1
*08	976	X	976	-0-	-0-	-0-	159	1	817	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	17	1	302	3	N	1					1
							1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	15	1	265	3	N	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	N	-0-					1
07	651	N	288	-0-	-363	-0-	25	1	263	3	N	-0-					1
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

03	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	136	1	2289	3	N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	127	1	2213	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	123	1	2233	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	3996	-0-	996	996	164	1	3831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3370	X	2374	-0-	-996	-0-	204	1	2169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	189	1	2322	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

03	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	122	1	2061	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	114	1	1992	3	N	6	3	1			3
							7	9									
05	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	110	1	1989	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	3000	N	3554	-0-	554	554	146	1	3407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	178	1	1887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	165	1	2023	3	N	-0-					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
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	67	1	1134	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	63	1	1091	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	61	1	1104	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	81	1	1888	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1161	-0-	-1164	-0-	100	1	1061	3	N	-0-					-0-
*08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

03	124	N	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	100	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	94	1	1628	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	91	1	1654	3	N	-0-	2	1			1
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	117	1	2736	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2728	X	1625	-0-	-1103	-0-	140	1	1484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2728	X	1540	-0-	-1188	-0-	116	1	1424	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	22	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
07	930	N	410	-0-	-520	-0-	35	1	375	3	N	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	242	-0-	-808	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	332	-0-	-753	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-

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
03	496	N	257	-0-	-239	-0-	14	1	232	3	N	10					10
							11	9									
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	12	1	209	3	N	-0-					10
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-					10
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					10
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	19	1	206	3	N	-0-					10
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	855	-0-	-44	-0-	48	1	807	3	N	-0-					-0-
04	870	N	818	-0-	-52	-0-	44	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	43	1	789	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	835	-0-	-808	-0-	72	1	763	3	N	-0-					-0-
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	67	1	825	3	N	-0-					-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
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	40	1	678	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	38	1	661	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	40	1	733	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1205	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	725	-0-	-670	-0-	62	1	663	3	N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	55	1	670	3	N	-0-					-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
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	61	1	1032	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	55	1	962	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	56	1	1018	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	77	1	1804	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	90	1	951	3	Y	-0-					-0-
*08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	82	1	1004	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	939	-0-	-1479	-0-	117	1	809	3	Y	12					12
							13	9									
04	2340	X	861	-0-	-1479	-0-	107	1	754	3	Y	-0-					12
05	2387	X	939	-0-	-1448	-0-	140	1	799	3	Y	-0-					12
06	2280	X	878	-0-	-1402	-0-	137	1	741	3	Y	-0-					12
07	2325	X	909	-0-	-1416	-0-	142	1	767	3	Y	-0-					12
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	147	1	752	3	Y	-0-					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
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	78	1	575	3	N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	31	1	548	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	31	1	572	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	534	-0-	-644	-0-	46	1	488	3	N	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	44	1	536	3	N	-0-					-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
03	11005	X	9889	-0-	-1116	-0-	555	1	9334	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9381	-0-	-879	-0-	508	1	8844	3	N	26	11	1			15
							29	9									
05	10478	X	8693	-0-	-1785	-0-	454	1	8239	3	N	-0-	11	1			4
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	613	1	14308	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	11191	X	9240	-0-	-1951	-0-	796	1	8441	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*08	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	733	1	8998	3	N	-0-					4

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
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	78	1	1318	3	N	3					140
							3	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	N	9	2	1			147
							10	9									
05	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	71	1	1282	3	N	6	2	1			151
							7	9									
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	3	N	5					156
							6	9									
07	2728	N	1352	-0-	-1376	-0-	116	1	1233	3	N	3					159
							3	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	107	1	1316	3	N	2	135	1			26
							2	9									

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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-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
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	74	1	1240	3	N	-0-	90	7			-0-
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67	1	1166	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	66	1	1204	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	90	1	2098	3	N	-0-					1
07	2480	N	1274	-0-	-1206	-0-	110	1	1164	3	N	-0-					1
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	-0-					1

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
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	521	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	3	N	-0-					-0-
07	992	N	546	-0-	-446	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	N	-0-					-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
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-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
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-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
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	N	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-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
03	2883	X	1070	-0-	-1813	-0-	173	1	897	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	982	-0-	-1808	-0-	162	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	150	1	910	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	950	-0-	-1750	-0-	134	1	815	3	Y	1					1
							1	9									
07	2728	X	1027	-0-	-1701	-0-	149	1	878	3	Y	-0-					1
*08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	138	1	863	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	48	1	804	3	N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	49	1	888	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1414	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	886	-0-	-1253	-0-	76	1	810	3	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-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
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	23	1	392	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	3	N	-0-					-0-
07	837	N	395	-0-	-442	-0-	34	1	361	3	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-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
03	1271	N	492	-0-	-779	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	473	-0-	-727	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	494	-0-	-746	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	73	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	76	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	483	X	483	-0-	-0-	-0-	79	1	404	3	Y	-0-					-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
03	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	405	1	6813	3	Y	15	4	0			74
							17	9									
04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	394	1	6857	3	Y	34	9	1			99
							37	9									
05	7781	X	7092	-0-	-689	-0-	369	1	6701	3	Y	20	9	1			110
							22	9									
06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	500	1	11665	3	Y	18	2	1			126
							20	9									
07	8804	X	7225	-0-	-1579	-0-	621	1	6583	3	Y	19	2	1			143
							21	9									
*08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	550	1	6755	3	Y	7					150
							8	9									

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
03	1953	N	955	-0-	-998	-0-	110	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	699	-0-	-1191	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	809	-0-	-1237	-0-	116	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	877	-0-	-53	-0-	119	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	124	1	694	3	Y	-0-					-0-
*08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	123	1	651	3	Y	-0-					-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
03	9982	X	3420	-0-	-6562	-0-	912	1	2507	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9660	X	4282	-0-	-5378	-0-	1006	1	3276	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	4302	-0-	-3758	-0-	1018	1	3284	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	3834	-0-	-3906	-0-	976	1	2856	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7936	X	3905	-0-	-4031	-0-	1047	1	2858	3	Y	-0-					1
*08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	995	1	2736	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2046	N	903	-0-	-1143	-0-	112	1	778	3	Y	12					12
							13	9									
04	1860	N	812	-0-	-1048	-0-	101	1	711	3	Y	-0-					12
05	2232	N	919	-0-	-1313	-0-	137	1	782	3	Y	-0-					12
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	133	1	718	3	Y	-0-					12
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	137	1	741	3	Y	-0-					12
*08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	328	1	1680	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	102	3	Y	7	8	7			7
							8	9									
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					7
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					7
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					7
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					7
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					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
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	266	1	4480	3	N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	260	1	4527	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	242	1	4393	3	N	-0-	6	1			2
06	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	335	1	7817	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	416	1	4410	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	403	1	4940	3	N	-0-					2

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
03	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	118	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	680	-0-	-1180	-0-	112	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	735	-0-	-1125	-0-	104	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	674	-0-	-1126	-0-	95	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	1829	X	683	-0-	-1146	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
*08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	91	1	568	3	Y	-0-					-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
03	8246	X	3128	-0-	-5118	-0-	395	1	2732	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7980	X	3014	-0-	-4966	-0-	376	1	2638	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	3121	-0-	-4939	-0-	465	1	2656	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	2852	-0-	-4918	-0-	446	1	2404	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	8029	X	2891	-0-	-5138	-0-	452	1	2439	3	Y	-0-					1
*08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	439	1	2250	3	Y	-0-					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
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-

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
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	93	1	1565	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1560	-0-	-240	-0-	84	1	1470	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	81	1	1477	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	126	1	2942	3	N	-0-					1
07	3069	X	1704	-0-	-1365	-0-	147	1	1556	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3069	X	1703	-0-	-1366	-0-	128	1	1575	3	N	-0-					1

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
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	13					13
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	2105	-0-	-3785	-0-	266	1	1838	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5790	X	2221	-0-	-3569	-0-	277	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	5983	X	2174	-0-	-3809	-0-	324	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	1934	-0-	-3856	-0-	302	1	1630	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	5797	X	2028	-0-	-3769	-0-	317	1	1711	3	Y	-0-					1
*08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	367	1	1882	3	Y	-0-					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
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	76	1	1287	3	N	6					123
							7	9									
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	69	1	1207	3	N	18	2	1			139
							20	9									
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	66	1	1199	3	N	-0-	2	1			137
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	88	1	2065	3	N	12					149
							13	9									
07	2325	N	1292	-0-	-1033	-0-	110	1	1170	3	N	11					160
							12	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	9					169
							10	9									

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
03	1395	N	551	-0-	-844	-0-	70	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	546	-0-	-804	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	537	-0-	-858	-0-	80	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	78	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	83	1	450	3	Y	-0-					-0-
*08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1471	-0-	-2032	-0-	201	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1454	-0-	-1936	-0-	201	1	1252	3	Y	1					1
							1	9									
05	3317	X	1434	-0-	-1883	-0-	171	1	1263	3	Y	-0-					1
06	3210	X	1563	-0-	-1647	-0-	164	1	1399	3	Y	-0-					1
07	3193	X	1400	-0-	-1793	-0-	184	1	1216	3	Y	-0-					1
*08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1213	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1020	-0-	-1460	-0-	129	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	959	-0-	-1381	-0-	119	1	839	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2573	N	910	-0-	-1663	-0-	135	1	774	3	Y	1					1
							1	9									
06	990	N	736	-0-	-254	-0-	115	1	621	3	Y	-0-					1
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	143	1	773	3	Y	-0-					1
*08	856	X	856	-0-	-0-	-0-	140	1	716	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	169	-0-	-668	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	377	-0-	-493	-0-	47	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	50	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	47	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	3	Y	-0-					-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
03	2356	X	796	-0-	-1560	-0-	129	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	2280	X	930	-0-	-1350	-0-	153	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1162	-0-	-1039	-0-	164	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	1					1
							1	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	176	1	1037	3	Y	-0-					1
*08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	160	1	1000	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	4254	-0-	-6410	-0-	519	1	3734	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	4064	-0-	-6256	-0-	489	1	3574	3	Y	1					1
							1	9									
05	10447	X	4204	-0-	-6243	-0-	602	1	3602	3	Y	-0-					1
06	10080	X	4110	-0-	-5970	-0-	578	1	3531	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	10385	X	4085	-0-	-6300	-0-	621	1	3464	3	Y	-0-					1
*08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	620	1	3311	3	Y	-0-					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
03	8091	X	3370	-0-	-4721	-0-	544	1	2825	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7830	X	3286	-0-	-4544	-0-	541	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	8029	X	3305	-0-	-4724	-0-	466	1	2839	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	2968	-0-	-4802	-0-	418	1	2548	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7998	X	3038	-0-	-4960	-0-	440	1	2598	3	Y	-0-					1
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	415	1	2594	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	70	1	1176	3	N	3	103	7			3
							3	9									
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	64	1	1113	3	N	3	1	1			5
							3	9									
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	63	1	1136	3	N	-0-	1	1			4
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	95	1	2226	3	N	-0-					4
07	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	109	1	1154	3	N	-0-					4
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	N	3					7
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1236	-0-	-2081	-0-	155	1	1070	3	N	10					10
							11	9									
04	3210	X	1171	-0-	-2039	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					10
05	3162	X	1211	-0-	-1951	-0-	180	1	1031	3	N	-0-					10
06	3060	X	1155	-0-	-1905	-0-	181	1	973	3	N	1					11
							1	9									
07	3131	X	1203	-0-	-1928	-0-	188	1	1015	3	N	-0-					11
*08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	189	1	970	3	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	41	1	712	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	39	1	708	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	720	-0-	-799	-0-	62	1	658	3	N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

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

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-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
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	105	1	1760	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1722	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	96	1	1741	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3162	-0-	162	162	130	1	3031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2852	X	1856	-0-	-996	-0-	160	1	1695	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	148	1	1819	3	N	-0-					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
03	5332	X	4549	-0-	-783	-0-	255	1	4294	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4302	-0-	-858	-0-	233	1	4056	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	5115	X	4282	-0-	-833	-0-	223	1	4059	3	N	-0-	5	1			2
06	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	313	1	7301	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5673	X	4970	-0-	-703	-0-	428	1	4541	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	568	1	6974	3	N	-0-					2

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
03	1643	N	594	-0-	-1049	-0-	75	1	519	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	612	-0-	-1008	-0-	76	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	612	-0-	-969	-0-	91	1	521	3	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	88	1	477	3	N	-0-					-0-
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	88	1	451	3	N	-0-					-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
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	109	1	1836	3	N	2	2	0			90
							2	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1745	3	N	7	2	1			95
							8	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1723	3	N	-0-	3	1			92
06	3000	N	3075	-0-	75	75	126	1	2946	3	N	3	1	1			94
							3	9									
07	1888	X	1813	-0-	-75	-0-	156	1	1656	3	N	1	1	1			94
							1	9									
*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	141	1	1725	3	N	-0-					94

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
03	T. A.		1665	-0-	1665	5675	269	1	1396	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1282	-0-	1282	6957	211	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	8471	X	1514	-0-	-6957	-0-	214	1	1300	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	1232	-0-	-2638	-0-	173	1	1058	3	N	1					1
							1	9									
07	3999	X	1338	-0-	-2661	-0-	194	1	1144	3	N	-0-					1
08	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	188	1	1174	3	N	-0-					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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1209	N	496	-0-	-713	-0-	80	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	520	-0-	-650	-0-	86	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	560	-0-	-618	-0-	79	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	81	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	86	1	505	3	Y	-0-					-0-
*08	586	X	586	-0-	-0-	-0-	81	1	505	3	Y	-0-					-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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	170	1	882	3	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	146	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	149	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	122	1	744	3	Y	1					1
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	143	1	842	3	Y	-0-					1
*08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	124	1	773	3	Y	-0-					1

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
03	2728	N	762	-0-	-1966	-0-	123	1	639	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	794	-0-	-1786	-0-	131	1	663	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	1232	-0-	-1248	-0-	174	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	3	N	1					1
							1	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	277	1	1634	3	N	-0-					1
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	250	1	1565	3	N	-0-					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
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-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
03	2666	X	1199	-0-	-1467	-0-	151	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1171	-0-	-1409	-0-	146	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	168	1	959	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	928	-0-	-1772	-0-	145	1	782	3	N	1					1
							1	9									
07	2790	X	936	-0-	-1854	-0-	146	1	790	3	N	-0-					1
*08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	135	1	689	3	N	-0-					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
03	589 N	223	-0-	-366	-0-	28	1	192	3	N	3					3
						3	9									
04	570 N	213	-0-	-357	-0-	27	1	186	3	N	-0-					3
05	558 N	210	-0-	-348	-0-	31	1	179	3	N	-0-					3
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					3
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	N	-0-					3
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	33	1	168	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

03	T. A.	162	-0-	162	595	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	69	-0-	69	664	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	752 X	88	-0-	-664	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

03	T. A.	1213	-0-	1213	4528	196	1	1017	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	645	-0-	645	5173	106	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	6057 X	884	-0-	-5173	-0-	125	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	3000 X	406	-0-	-2594	-0-	57	1	348	3	Y	1					1
						1	9									
07	3100 X	186	-0-	-2914	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					1
08	1209 X	108	-0-	-1101	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-	25	7			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	N	-0-					-0-
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

03	1519 N	698	-0-	-821	-0-	113	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	1830 N	316	-0-	-1514	-0-	52	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	1891 N	500	-0-	-1391	-0-	71	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	61	-0-	-280	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
*08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

03	217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	193	3	N	3					3
						3	9									
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	189	3	N	1					4
						1	9									
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	N	-0-					4
07	403 N	207	-0-	-196	-0-	18	1	189	3	N	-0-					4
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					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
03	3441	X	1240	-0-	-2201	-0-	331	1	909	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1290	-0-	-2040	-0-	303	1	987	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	311	1	1004	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1250	-0-	-1690	-0-	318	1	931	3	Y	1					1
							1	9									
07	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	356	1	971	3	Y	-0-					1
*08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	353	1	970	3	Y	-0-					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
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	62	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	57	1	999	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1116	N	984	-0-	-132	-0-	51	1	933	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1580	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1041	-0-	-1098	-0-	90	1	951	3	N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	54	1	948	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	992	N	954	-0-	-38	-0-	50	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	66	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	965	-0-	-1050	-0-	83	1	882	3	N	-0-					-0-
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76	1	931	3	N	-0-					-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
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	102	1	1710	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1733	-0-	-97	-0-	94	1	1633	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	91	1	1661	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	121	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2666	X	1755	-0-	-911	-0-	151	1	1603	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2666	X	1827	-0-	-839	-0-	138	1	1689	3	N	-0-					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
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	31	1	531	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	29	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	909	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	557	-0-	-559	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	37	1	640	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	613	-0-	-751	-0-	53	1	560	3	N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-					-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
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	67	1	1124	3	N	7					158
							8	9									
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1076	3	N	3	1	1			160
							3	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	60	1	1094	3	N	-0-	1	1			159
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	N	-0-					159
07	2294	N	1167	-0-	-1127	-0-	101	1	1066	3	N	-0-					159
*08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	3	N	-0-					159

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
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-

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
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	51	1	861	3	N	-0-					-0-
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	48	1	834	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	920	-0-	-847	-0-	79	1	841	3	N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	23	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	75	1	1268	3	N	-0-					-0-
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	5	3	1			2
							6	9									
05	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	70	1	1270	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	91	1	2112	3	N	-0-					1
07	2635	N	1061	-0-	-1574	-0-	91	1	969	3	N	1					2
							1	9									
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	96	1	1183	3	N	-0-	1	1			1

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
03	744	N	562	-0-	-182	-0-	32	1	530	3	N	-0-					-0-
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	24	1	413	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	57	1	610	3	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	53	1	652	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	550	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	595	-0-	-583	-0-	51	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-					-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
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	192	1	3232	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	181	1	3149	3	N	12	6	1			6
							13	9									
05	3565	X	3343	-0-	-222	-0-	174	1	3167	3	N	2	6	1			2
							2	9									
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	236	1	5504	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	3751	X	3191	-0-	-560	-0-	275	1	2915	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	263	1	3222	3	N	-0-	1	1			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
03	3844	X	1695	-0-	-2149	-0-	274	1	1421	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1112	-0-	-3028	-0-	183	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1497	-0-	-2967	-0-	211	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	1168	-0-	-3152	-0-	164	1	1003	3	Y	1					1
							1	9									
07	4464	X	1266	-0-	-3198	-0-	183	1	1083	3	Y	-0-					1
*08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	164	1	1027	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6252	-0-	-568	-0-	351	1	5901	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	5791	-0-	-719	-0-	314	1	5459	3	N	16	7	1			9
							18	9									
05	6634	X	5677	-0-	-957	-0-	296	1	5381	3	N	-0-	7	1			2
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	390	1	9092	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	531	1	5633	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	492	1	6034	3	N	-0-					2

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
03	2697	N	1978	-0-	-719	-0-	146	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	1957	-0-	-653	-0-	133	1	1818	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	2697	N	2084	-0-	-613	-0-	139	1	1945	3	Y	-0-	2	1			1
06	3000	N	3671	-0-	671	671	184	1	3487	3	Y	-0-					1
07	3147	X	2476	-0-	-671	-0-	231	1	2244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	213	1	2455	3	Y	-0-					1

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
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	3	N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	38	1	668	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	36	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	662	-0-	-764	-0-	57	1	605	3	N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	53	1	647	3	N	-0-					-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
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1263	3	N	77	87	7			77
							85	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	70	1	1216	3	N	24	2	1			99
							26	9									
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	67	1	1223	3	N	17	2	1			114
							19	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	N	23					137
							25	9									
07	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	114	1	1208	3	N	24					161
							26	9									
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	101	1	1243	3	N	23					184
							25	9									

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
03	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	142	1	2394	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	121	1	2099	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	138	1	2499	3	N	-0-	3	1			1
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4030	X	3193	-0-	-837	-0-	275	1	2917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	245	1	3004	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	128	1	2159	3	N	42					42
							46	9									
04	2340	N	2086	-0-	-254	-0-	113	1	1967	3	N	5	2	1			45
							6	9									
05	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	112	1	2028	3	N	2	3	1			44
							2	9									
06	3000	N	3606	-0-	606	606	148	1	3457	3	N	1	1	1			44
							1	9									
07	3038	X	2105	-0-	-933	-0-	181	1	1923	3	N	1	1	1			44
							1	9									
08	3038	X	2246	-0-	-792	-0-	169	1	2077	3	N	-0-					44

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

03	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	115	1	1940	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	108	1	1877	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	105	1	1906	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3410	-0-	410	410	140	1	3269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3007	X	1968	-0-	-1039	-0-	169	1	1798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3007	X	2108	-0-	-899	-0-	159	1	1949	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	155	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	147	1	2564	3	N	14	9	1			5
							15	9									
05	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	140	1	2546	3	N	7	7	1			5
							8	9									
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	189	1	4416	3	N	1	1	1			5
							1	9									
07	3379	X	2578	-0-	-801	-0-	222	1	2356	3	N	-0-	1	1			4
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	208	1	2557	3	N	-0-	1	1			3

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	56	1	974	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	57	1	1042	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1087	-0-	-990	-0-	94	1	993	3	N	-0-					-0-
*08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	89	1	1088	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	3	17	9	N	15					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					15
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					15
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					15
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					15
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	324	-0-	-575	-0-	41	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	307	-0-	-563	-0-	38	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	334	-0-	-503	-0-	50	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	-0-					-0-
*08	324	X	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	4718	-0-	-7744	-0-	762	1	3955	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12060	X	4155	-0-	-7905	-0-	684	1	3470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	12617	X	4747	-0-	-7870	-0-	670	1	4076	3	Y	1					1
							1	9									
06	12210	X	4027	-0-	-8183	-0-	567	1	3458	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	12617	X	4509	-0-	-8108	-0-	653	1	3856	3	Y	-0-					2
*08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	607	1	3791	3	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	748	-0-	-272	-0-	41	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	605	-0-	-883	-0-	52	1	553	3	N	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	44	1	542	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	6355 X	2364	-0-	-3991	-0-	630	1	1733	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	6150 X	2984	-0-	-3166	-0-	701	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	5456 X	3065	-0-	-2391	-0-	725	1	2339	3	Y	1					1
						1	9									
06	5130 X	2339	-0-	-2791	-0-	595	1	1743	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
07	5270 X	2246	-0-	-3024	-0-	602	1	1644	3	Y	-0-					1
*08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	567	1	1559	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

03	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	90	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	83	1	1451	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	82	1	1488	3	N	-0-	2	1			1
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	108	1	2515	3	N	-0-					1
07	2790 N	1548	-0-	-1242	-0-	133	1	1415	3	N	-0-					1
08	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	115	1	1410	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

03	527 N	278	-0-	-249	-0-	45	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	164	-0-	-526	-0-	27	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	215	-0-	-498	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	19	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	20	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	128 X	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	48					53
						53	9									
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	401	3	N	2	1	1			54
						2	9									
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			54
						1	9									
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	N	-0-					54
07	868 N	420	-0-	-448	-0-	36	1	384	3	N	-0-					54
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	N	-0-					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	69	1	1157	3	N	12					122
						13	9									
04	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	64	1	1112	3	N	14	1	1			135
						15	9									
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	61	1	1110	3	N	5	1	1			139
						6	9									
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1966	3	N	8					147
						9	9									
07	2387 N	1127	-0-	-1260	-0-	97	1	1024	3	N	5					152
						6	9									
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	85	1	1039	3	N	-0-					152

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-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
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	161	1	2718	3	N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	150	1	2606	3	N	23	15	1			8
							25	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	134	1	2441	3	N	9	11	1			6
							10	9									
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	141	1	3301	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	188	1	1991	3	N	4	1	1			9
							4	9									
*08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	193	1	2373	3	N	-0-	4	1			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
03	5828	X	5578	-0-	-250	-0-	313	1	5262	3	N	3	3	0			190
							3	9									
04	5550	X	5340	-0-	-210	-0-	290	1	5039	3	N	10					200
							11	9									
05	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	277	1	5030	3	N	10					210
							11	9									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	339	1	7904	3	N	2	165	1			47
							2	9									
07	6386	X	4708	-0-	-1678	-0-	405	1	4300	3	N	3					50
							3	9									
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	452	1	5553	3	N	12					62
							13	9									

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
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	5806	-0-	-9043	-0-	733	1	5071	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14370	X	5503	-0-	-8867	-0-	686	1	4817	3	Y	-0-					-0-
05	14663	X	5909	-0-	-8754	-0-	880	1	5028	3	Y	1					1
							1	9									
06	14190	X	5600	-0-	-8590	-0-	876	1	4721	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
07	14353	X	5773	-0-	-8580	-0-	903	1	4870	3	Y	-0-					2
*08	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	931	1	4768	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	1649	N	1312	-0-	-337	-0-	210	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	127	1	656	3	N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	816	1	4976	3	N	-0-					-0-
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	784	1	4811	3	N	3	1	0			2
							3	9									
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	819	1	4851	3	N	-0-					2
*08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	744	1	4661	3	N	-0-					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	-0-					-0-
07	527	N	210	-0-	-317	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	403	N	333	-0-	-70	-0-	19	1	314	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1	308	3	N	1					1
							1	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					1
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	3	N	-0-					1
07	651	N	347	-0-	-304	-0-	30	1	317	3	N	-0-					1
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	623	3	N	30					30
							33	9									
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	592	3	N	2	1	1			31
							2	9									
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	29	1	522	3	N	-0-	1	1			30
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	3	N	-0-					30
07	1271	N	567	-0-	-704	-0-	49	1	518	3	N	-0-					30
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	3	N	-0-					30

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2605	3	N	-0-					-0-
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2487	3	N	7	3	1			4
							8	9									
05	2945	N	2588	-0-	-357	-0-	135	1	2453	3	N	-0-	3	1			1
06	3000	N	4392	-0-	1392	1392	180	1	4211	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	4008	X	2616	-0-	-1392	-0-	225	1	2390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3069	X	2533	-0-	-536	-0-	191	1	2342	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	753	-0-	-1758	-0-	95	1	658	3	Y	-0-	10	7			-0-
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	51	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	267	-0-	-2089	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	100	-0-	-2000	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
*08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	486	-0-	-785	-0-	61	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	473	-0-	-757	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	495	-0-	-745	-0-	74	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	72	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	75	1	404	3	Y	-0-					-0-
*08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	78	1	397	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
07	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	359	1	3915	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	257	1	3335	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
05	5022	X	3521	-0-	-1501	-0-	225	1	3296	3	Y	-0-	4	1			1
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	215	1	4994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	5022	X	3054	-0-	-1968	-0-	263	1	2790	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	245	1	3009	3	Y	-0-					1

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
03	2728	X	950	-0-	-1778	-0-	120	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	869	-0-	-1771	-0-	108	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	889	-0-	-1746	-0-	132	1	757	3	Y	-0-					-0-
06	2460	X	829	-0-	-1631	-0-	130	1	698	3	Y	1					1
							1	9									
07	2480	X	843	-0-	-1637	-0-	132	1	711	3	Y	-0-					1
*08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	134	1	688	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2501	-0-	-1002	-0-	171	1	2330	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	161	1	2253	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	177	1	2354	3	Y	-0-	2	1			1
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	206	1	3503	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3999	X	2564	-0-	-1435	-0-	255	1	2308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	262	1	2709	3	Y	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4340	X	1995	-0-	-2345	-0-	322	1	1672	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4530	X	1201	-0-	-3329	-0-	198	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	1658	-0-	-3023	-0-	234	1	1424	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	1093	-0-	-3437	-0-	154	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	1055	-0-	-3626	-0-	153	1	902	3	Y	-0-					-0-
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	980	3	Y	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	40	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	54	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	765	-0-	-754	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	230	1	3870	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3993	-0-	-297	-0-	216	1	3764	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	202	1	3666	3	N	-0-	5	1			2
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	270	1	6302	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4588	X	3876	-0-	-712	-0-	334	1	3541	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	313	1	3846	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

03	15314	X	4984	-0-	-10330	-0-	629	1	4354	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	5529	-0-	-9291	-0-	689	1	4840	3	Y	-0-					-0-
05	13330	X	5612	-0-	-7718	-0-	836	1	4775	3	Y	1					1
							1	9									
06	12660	X	5024	-0-	-7636	-0-	786	1	4236	3	Y	2	1	0			2
							2	9									
07	12958	X	5097	-0-	-7861	-0-	797	1	4300	3	Y	-0-					2
*08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	812	1	4157	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	23					23
						25	9									
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	26	1	450	3	N	2	1	1			24
						2	9									
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	25	1	457	3	N	1	1	1			24
						1	9									
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					24
07	961 N	457	-0-	-504	-0-	39	1	417	3	N	1					25
						1	9									
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	36	1	445	3	N	-0-					25

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

03	2604 X	990	-0-	-1614	-0-	125	1	865	3	Y	-0-					-0-
04	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	117	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	2573 X	963	-0-	-1610	-0-	143	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	2490 X	899	-0-	-1591	-0-	141	1	758	3	Y	-0-					-0-
07	2542 X	932	-0-	-1610	-0-	146	1	786	3	Y	-0-					-0-
*08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	148	1	759	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

03	1705 N	855	-0-	-850	-0-	108	1	741	3	Y	5					5
						6	9									
04	1680 N	802	-0-	-878	-0-	102	1	699	3	Y	1					6
						1	9									
05	1705 N	832	-0-	-873	-0-	93	1	739	3	Y	-0-					6
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	3	Y	-0-					6
07	1085 N	815	-0-	-270	-0-	102	1	713	3	Y	-0-					6
*08	809 X	809	-0-	-0-	-0-	94	1	715	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

03	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	93	1	1563	3	N	-0-					-0-
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	87	1	1508	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1705 N	1579	-0-	-126	-0-	82	1	1497	3	N	-0-	2	1			1
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	3	N	-0-					1
07	2883 X	1563	-0-	-1320	-0-	135	1	1428	3	N	-0-					1
08	2883 X	1682	-0-	-1201	-0-	127	1	1555	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

03	T. A.	469	-0-	469	1459	59	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	395	-0-	395	1854	49	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	2109 X	255	-0-	-1854	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	57	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	407 X	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

03	775	N	732	-0-	-43	-0-	41	1	691	3	N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	38	1	667	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	37	1	675	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	61	1	646	3	N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	1					1
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					1
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	N	-0-					1
07	682	N	315	-0-	-367	-0-	27	1	288	3	N	-0-					1
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

03	1302	N	517	-0-	-785	-0-	65	1	452	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	485	-0-	-775	-0-	60	1	425	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	524	-0-	-778	-0-	78	1	446	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	84	1	429	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

03	651	N	591	-0-	-60	-0-	33	1	558	3	N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	29	1	507	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	3	N	-0-	1	1			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	534	-0-	-551	-0-	46	1	488	3	N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	522	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

03	775	N	303	-0-	-472	-0-	38	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	291	-0-	-459	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	302	-0-	-473	-0-	45	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	45	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
*08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	2201	N	856	-0-	-1345	-0-	108	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	823	-0-	-1247	-0-	103	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	859	-0-	-1280	-0-	128	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	128	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	132	1	714	3	Y	-0-					-0-
*08	837	X	837	-0-	-0-	-0-	137	1	700	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	DLQ G-10		4598	-0-	4598	15779	581	1	4016	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20186	X	4407	-0-	-15779	-0-	539	1	3787	3	Y	74	17	1			57
							81	9									
05	10726	X	4554	-0-	-6172	-0-	678	1	3875	3	Y	1	33	1			25
							1	9									
06	10380	X	4060	-0-	-6320	-0-	634	1	3416	3	Y	9	1	0			33
							10	9									
07	10726	X	4498	-0-	-6228	-0-	703	1	3794	3	Y	1					34
							1	9									
08	4588	X	4173	-0-	-415	-0-	680	1	3483	3	Y	9	17	1			26
							10	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	12					12
							13	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	3	N	-0-					12
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					12
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					12
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	N	-0-					12
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	3	N	-0-					12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2883	X	1549	-0-	-1334	-0-	199	1	1199	3	N	137	56	7			137
							151	9									
04	2790	X	1374	-0-	-1416	-0-	195	1	1168	3	N	10					147
							11	9									
05	2883	X	1371	-0-	-1512	-0-	199	1	1169	3	N	3					150
							3	9									
06	2790	X	1246	-0-	-1544	-0-	184	1	1052	3	N	9					159
							10	9									
07	2883	X	843	-0-	-2040	-0-	129	1	707	3	N	6					165
							7	9									
08	1550	X	744	-0-	-806	-0-	119	1	617	3	N	7					172
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	2046	N	856	-0-	-1190	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	796	-0-	-1244	-0-	99	1	697	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	780	-0-	-1421	-0-	116	1	664	3	N	-0-					-0-
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	103	1	555	3	N	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	108	1	583	3	N	-0-					-0-
08	775	N	644	-0-	-131	-0-	105	1	539	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

03	279	N	79	-0-	-200	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	15	1	76	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	837	N	336	-0-	-501	-0-	42	1	294	3	N	-0-					-0-
04	870	N	312	-0-	-558	-0-	39	1	273	3	N	-0-					-0-
05	868	N	314	-0-	-554	-0-	47	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	45	1	245	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	47	1	239	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	97					97
							107	9									
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	32	1	561	3	N	2	1	1			98
							2	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	31	1	570	3	N	-0-	1	1			97
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	N	-0-					97
07	1178	N	600	-0-	-578	-0-	52	1	548	3	N	-0-					97
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	N	-0-					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
03	7998	X	2639	-0-	-5359	-0-	333	1	2305	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7740	X	2477	-0-	-5263	-0-	309	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	2543	-0-	-4742	-0-	379	1	2164	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	2175	-0-	-4815	-0-	340	1	1833	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	6882	X	2330	-0-	-4552	-0-	364	1	1966	3	N	-0-					1
*08	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	354	1	1811	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	2342	-0-	-5191	-0-	295	1	2044	3	Y	3	2	0	70	7	1
							3	9									
04	7290	X	2684	-0-	-4606	-0-	334	1	2349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	7378	X	2804	-0-	-4574	-0-	418	1	2386	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7140	X	2422	-0-	-4718	-0-	379	1	2041	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	7378	X	2744	-0-	-4634	-0-	429	1	2315	3	Y	-0-					1
*08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	431	1	2208	3	Y	-0-					1

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
03	3875	X	3016	-0-	-859	-0-	487	1	2528	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	413	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	2797	-0-	-1078	-0-	395	1	2402	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2326	-0-	-1424	-0-	327	1	1997	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	359	1	2123	3	Y	-0-					1
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	343	1	2144	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	325	1	2251	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	303	1	2131	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	374	1	2139	3	N	2	1	1			1
							2	9									
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	1925	3	N	1	1	0			1
							1	9									
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	360	1	1941	3	N	1					2
							1	9									
*08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	351	1	1797	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	1717	-0-	-2654	-0-	458	1	1259	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	1800	-0-	-2430	-0-	423	1	1377	3	Y	-0-					-0-
05	4030 X	1787	-0-	-2243	-0-	423	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	3900 X	1662	-0-	-2238	-0-	423	1	1238	3	Y	1					1
						1	9									
07	3999 X	1727	-0-	-2272	-0-	463	1	1264	3	Y	-0-					1
*08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	448	1	1233	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

03	713 N	279	-0-	-434	-0-	35	1	244	3	N	-0-					-0-
04	690 N	270	-0-	-420	-0-	34	1	236	3	N	-0-					-0-
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	3	N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	43	1	221	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

03	1922 N	971	-0-	-951	-0-	157	1	814	3	N	-0-					-0-
04	2490 N	523	-0-	-1967	-0-	86	1	437	3	N	-0-					-0-
05	2790 N	1471	-0-	-1319	-0-	208	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	200	1	1220	3	N	1					1
						1	9									
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	N	-0-					1
08	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	139	1	867	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

03	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	73	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	69	1	1207	3	N	8	6	1			2
						9	9									
05	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	67	1	1219	3	N	4	4	1			2
						4	9									
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	89	1	2066	3	N	1					3
						1	9									
07	2573 N	1266	-0-	-1307	-0-	109	1	1156	3	N	1					4
						1	9									
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1239	3	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

03	2759 X	2608	-0-	-151	-0-	145	1	2434	3	N	26	2	0			122
						29	9									
04	2640 X	2494	-0-	-146	-0-	135	1	2351	3	N	7	3	1			126
						8	9									
05	2697 X	2456	-0-	-241	-0-	128	1	2328	3	N	-0-	63	1			63
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	176	1	4102	3	N	1	1	1			63
						1	9									
07	3193 X	2495	-0-	-698	-0-	215	1	2279	3	N	1	1	1			63
						1	9									
*08	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	192	1	2362	3	N	-0-					63

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	105	1	1829	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	103	1	1862	3	N	-0-	2	1			1
06	3000	N	3285	-0-	285	285	135	1	3149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	163	1	1733	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2883	X	1952	-0-	-931	-0-	147	1	1805	3	N	-0-					1

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
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	135	1	2276	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	128	1	2220	3	N	16	10	1			6
							18	9									
05	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	122	1	2222	3	N	5	7	1			4
							6	9									
06	3000	N	4173	-0-	1173	1173	171	1	4000	3	N	2	1	1			5
							2	9									
07	3604	X	2431	-0-	-1173	-0-	209	1	2220	3	N	2	1	1			6
							2	9									
08	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	194	1	2376	3	N	1	3	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	608	1	3153	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	553	1	2805	3	N	-0-					-0-
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	502	1	3055	3	N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	506	1	3085	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	471	1	2785	3	N	-0-					1
*08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	445	1	2779	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	397	-0-	-595	-0-	50	1	347	3	N	-0-					-0-
04	990	N	376	-0-	-614	-0-	47	1	329	3	N	-0-					-0-
05	992	N	387	-0-	-605	-0-	58	1	329	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	57	1	310	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	161	1	2240	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2276	-0-	-694	-0-	147	1	2123	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	149	1	2105	3	N	-0-	2	1			1
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	173	1	3329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	203	1	1861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	198	1	2103	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	599	-0-	-889	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	548	-0-	-922	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	558	-0-	-961	-0-	83	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	85	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	3	Y	-0-					-0-
*08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	Y	-0-					-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
03	4960	X	1937	-0-	-3023	-0-	313	1	1623	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4800	X	1588	-0-	-3212	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	1771	-0-	-3096	-0-	250	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	1492	-0-	-3218	-0-	210	1	1282	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	1675	-0-	-3192	-0-	242	1	1432	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	238	1	1485	3	Y	-0-					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
03	T. A.		3294	-0-	3294	11366	244	1	3049	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		3166	-0-	3166	14532	228	1	2938	3	N	-0-					-0-
05	17506	X	2974	-0-	-14532	-0-	212	1	2762	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	3086	-0-	-5344	-0-	224	1	2860	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	8618	X	3232	-0-	-5386	-0-	242	1	2990	3	N	-0-					1
08	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	243	1	2958	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	894	-0-	-780	-0-	139	1	720	3	N	32					32
							35	9									
04	2310	N	541	-0-	-1769	-0-	89	1	452	3	N	-0-					32
05	2356	N	1560	-0-	-796	-0-	220	1	1340	3	N	-0-					32
06	3000	N	4322	-0-	1322	1322	609	1	3713	3	N	-0-					32
07	3100	N	4420	-0-	1320	2642	640	1	3780	3	N	-0-					32
*08	3100	N	4211	-0-	1111	3753	580	1	3623	3	N	7					39
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	T. A.	1639	-0-	1639	5603	265	1	1374	3	N	-0-					-0-
04	T. A.	1289	-0-	1289	6892	212	1	1077	3	N	-0-					-0-
05	8361 X	1469	-0-	-6892	-0-	207	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	3840 X	1188	-0-	-2652	-0-	167	1	1020	3	N	1					1
						1	9									
07	3968 X	1283	-0-	-2685	-0-	186	1	1097	3	N	-0-					1
08	1643 X	1332	-0-	-311	-0-	184	1	1148	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

03	496 N	487	-0-	-9	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	24	1	421	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	3	N	-0-	1	1			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	N	-0-					-0-
07	899 N	516	-0-	-383	-0-	44	1	472	3	N	-0-					-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
04	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	3348 X	1298	-0-	-2050	-0-	210	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	3300 X	1032	-0-	-2268	-0-	170	1	862	3	N	-0-					-0-
05	3410 X	1168	-0-	-2242	-0-	165	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	3300 X	981	-0-	-2319	-0-	138	1	842	3	N	1					1
						1	9									
07	3317 X	1097	-0-	-2220	-0-	159	1	938	3	N	-0-					1
*08	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	157	1	981	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	16616 X	6471	-0-	-10145	-0-	817	1	5652	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
04	16080 X	6188	-0-	-9892	-0-	771	1	5417	3	N	-0-					-0-
05	16492 X	6393	-0-	-10099	-0-	952	1	5440	3	N	1					1
						1	9									
06	15960 X	5973	-0-	-9987	-0-	934	1	5036	3	N	3	2	0			2
						3	9									
07	16461 X	6196	-0-	-10265	-0-	969	1	5227	3	N	-0-					2
*08	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	988	1	5060	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	267	1	3239	3	N	-0-					-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	N	8	3	1			5
						9	9									
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	237	1	3211	3	N	-0-	4	1			1
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	263	1	5008	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	317	1	3005	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	303	1	3259	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

03	1178 N	484	-0-	-694	-0-	77	1	407	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	451	-0-	-689	-0-	73	1	378	3	N	-0-					-0-
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	117	1	711	3	N	-0-					-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	128	1	775	3	N	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	129	1	761	3	N	-0-					-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	111	1	686	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

03	837 N	792	-0-	-45	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
04	810 N	783	-0-	-27	-0-	42	1	739	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	837 N	791	-0-	-46	-0-	41	1	750	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	55	1	1280	3	N	-0-					-0-
07	1581 N	777	-0-	-804	-0-	67	1	710	3	N	-0-					-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	61	1	744	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

03	T. A.	4994	-0-	4994	16637	631	1	4362	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	4775	-0-	4775	21412	595	1	4180	3	N	-0-					-0-
05	26360 X	4948	-0-	-21412	-0-	737	1	4210	3	N	1					1
						1	9									
06	11850 X	4556	-0-	-7294	-0-	713	1	3841	3	N	2	1	0			2
						2	9									
07	12245 X	4751	-0-	-7494	-0-	743	1	4008	3	N	-0-					2
08	4991 X	4647	-0-	-344	-0-	759	1	3888	3	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

03	4898 X	3533	-0-	-1365	-0-	942	1	2590	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	4740 X	3562	-0-	-1178	-0-	837	1	2725	3	N	-0-					-0-
05	4898 X	3619	-0-	-1279	-0-	856	1	2763	3	N	-0-					-0-
06	4740 X	3400	-0-	-1340	-0-	865	1	2533	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	4898 X	3601	-0-	-1297	-0-	965	1	2636	3	N	-0-					1
*08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	939	1	2581	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2573 N	2172	-0-	-401	-0-	134	1	2038	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2074	-0-	-386	-0-	123	1	1945	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2511 N	2078	-0-	-433	-0-	125	1	1953	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3370	-0-	370	370	158	1	3211	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2573 X	2052	-0-	-521	-0-	189	1	1862	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	175	1	1963	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

03	2263 N	1143	-0-	-1120	-0-	185	1	958	3	N	-0-					-0-
04	2190 N	960	-0-	-1230	-0-	158	1	802	3	N	-0-					-0-
05	2263 X	1030	-0-	-1233	-0-	145	1	885	3	N	-0-					-0-
06	2190 X	887	-0-	-1303	-0-	125	1	761	3	N	1					1
						1	9									
07	2263 X	962	-0-	-1301	-0-	139	1	823	3	N	-0-					1
08	1147 X	924	-0-	-223	-0-	127	1	797	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

03	T. A.	9587	-0-	9587	33295	709	1	8875	3	N	3	3	0			-0-
						3	9									
04	T. A.	9247	-0-	9247	42542	667	1	8580	3	N	-0-					-0-
05	51452 X	8910	-0-	-42542	-0-	634	1	8275	3	N	1					1
						1	9									
06	24600 X	9201	-0-	-15399	-0-	669	1	8528	3	N	4	2	0			3
						4	9									
07	25358 X	9373	-0-	-15985	-0-	703	1	8670	3	N	-0-					3
08	9579 X	9154	-0-	-425	-0-	696	1	8458	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

03	2139 N	2013	-0-	-126	-0-	113	1	1900	3	N	-0-					-0-
04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	105	1	1828	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	2077 N	1951	-0-	-126	-0-	102	1	1849	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3467	-0-	467	467	142	1	3324	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2480 X	2009	-0-	-471	-0-	173	1	1835	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2480 X	2138	-0-	-342	-0-	161	1	1977	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	3	N	-0-					-0-
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	50	1	863	3	N	13	10	1			3
						14	9									
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	50	1	906	3	N	7	6	1			4
						8	9									
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	70	1	1632	3	N	-0-					4
07	1860 N	985	-0-	-875	-0-	85	1	900	3	N	-0-					4
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	957	3	N	-0-	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-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
03	2046	N	874	-0-	-1172	-0-	135	1	739	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	773	-0-	-1327	-0-	120	1	653	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	852	-0-	-1349	-0-	122	1	730	3	N	-0-					-0-
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	105	1	624	3	N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	115	1	664	3	N	-0-					-0-
08	837	N	774	-0-	-63	-0-	111	1	663	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	N	158	96	7			158
							174	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	24					182
							26	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	304	3	N	30					212
							33	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	23	165	1			70
							25	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	89	1	639	3	N	20					90
							22	9									
*08	3100	N	4305	-0-	1205	1205	571	1	3715	3	N	17					107
							19	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

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
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2356	X	1079	-0-	-1277	-0-	136	1	943	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	1022	-0-	-1258	-0-	127	1	895	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1067	-0-	-1754	-0-	159	1	908	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1054	-0-	-1676	-0-	165	1	888	3	N	1					1
							1	9									
07	2821	X	1216	-0-	-1605	-0-	190	1	1026	3	N	-0-					1
*08	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	202	1	1036	3	N	-0-					1

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
03	1023	N	930	-0-	-93	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	50	1	903	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	79	1	1851	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	132	1	1399	3	N	1					1
							1	9									
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	70	1	853	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
04	300	N	87	-0-	-213	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3104	-0-	4	4	438	1	2666	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	7790	-0-	4790	4794	1097	1	6691	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	3100	N	7533	-0-	4433	9227	1090	1	6443	3	N	-0-					1
*08	3100	N	7335	-0-	4235	13462	1012	1	6323	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	74	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	69	1	1204	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	66	1	1203	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	3	N	-0-					1
07	2573	N	1291	-0-	-1282	-0-	111	1	1180	3	N	-0-					1
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	3	N	-0-					1

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
03	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	121	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2027	-0-	-283	-0-	110	1	1911	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	96	1	1750	3	N	-0-	2	1			1
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2826	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	150	1	1594	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1854	-0-	-781	-0-	140	1	1714	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

03	1705	N	785	-0-	-920	-0-	127	1	658	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	98	1	496	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	717	-0-	-1329	-0-	101	1	616	3	N	-0-					-0-
06	750	N	578	-0-	-172	-0-	81	1	497	3	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	93	1	552	3	N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	91	1	568	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

03	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

03	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	165	1	858	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	456	-0-	-1824	-0-	75	1	381	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	654	-0-	-1981	-0-	92	1	562	3	N	-0-					-0-
06	990	N	232	-0-	-758	-0-	33	1	199	3	N	-0-					-0-
07	465	N	32	-0-	-433	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
08	651	N	8	-0-	-643	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

03	2077	N	801	-0-	-1276	-0-	101	1	700	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	709	-0-	-1271	-0-	88	1	621	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	774	-0-	-1272	-0-	115	1	659	3	N	-0-					-0-
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	118	1	637	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	122	1	660	3	N	-0-					-0-
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	125	1	641	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

03	T. A.		1454	-0-	1454	4906	235	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		1141	-0-	1141	6047	188	1	953	3	N	-0-					-0-
05	7344	X	1297	-0-	-6047	-0-	183	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	1056	-0-	-2244	-0-	149	1	907	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1098	-0-	-2312	-0-	159	1	939	3	N	-0-					-0-
08	1457	X	1100	-0-	-357	-0-	152	1	948	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	253	1	1312	3	N	2					2
							2	9									
04	2730	X	1292	-0-	-1438	-0-	213	1	1079	3	N	-0-					2
05	2821	X	1490	-0-	-1331	-0-	210	1	1280	3	N	-0-					2
06	2730	X	1269	-0-	-1461	-0-	179	1	1089	3	N	1					3
							1	9									
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	350	1	2529	3	N	-0-					3
*08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	714	1	5731	3	N	-0-					3

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
03	496	N	227	-0-	-269	-0-	37	1	190	3	N	-0-					-0-
04	510	N	224	-0-	-286	-0-	37	1	187	3	N	-0-					-0-
05	527	N	292	-0-	-235	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	60	1	364	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	88	1	548	3	N	-0-					-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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	5	-0-	-565	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	49	1	301	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	43	1	253	3	N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	39	1	246	3	N	-0-					-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
03	1364	N	540	-0-	-824	-0-	87	1	453	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	512	-0-	-808	-0-	84	1	428	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	74	1	453	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	69	1	424	3	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	76	1	446	3	N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	71	1	443	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	6450	-0-	-10507	-0-	814	1	5634	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16410	X	6091	-0-	-10319	-0-	759	1	5332	3	N	-0-					-0-
05	16368	X	6141	-0-	-10227	-0-	914	1	5226	3	N	1					1
							1	9									
06	15840	X	5609	-0-	-10231	-0-	877	1	4729	3	N	3	2	0			2
							3	9									
07	16275	X	5722	-0-	-10553	-0-	895	1	4827	3	N	-0-					2
*08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	945	1	4839	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	83	1	1077	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	77	1	1031	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	72	1	1046	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1707	3	N	-0-					-0-
07	2077 N	1120	-0-	-957	-0-	106	1	1014	3	N	-0-					-0-
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	99	1	1082	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

03	2883 X	1052	-0-	-1831	-0-	133	1	919	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	984	-0-	-1806	-0-	123	1	861	3	N	-0-					-0-
05	2790 X	1000	-0-	-1790	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-
06	2700 X	927	-0-	-1773	-0-	145	1	781	3	N	1					1
						1	9									
07	2759 X	959	-0-	-1800	-0-	150	1	809	3	N	-0-					1
*08	934 X	934	-0-	-0-	-0-	153	1	781	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

03	1860 N	719	-0-	-1141	-0-	91	1	628	3	N	-0-					-0-
04	1830 N	681	-0-	-1149	-0-	85	1	596	3	N	-0-					-0-
05	1860 N	687	-0-	-1173	-0-	102	1	585	3	N	-0-					-0-
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	93	1	501	3	N	-0-					-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	101	1	547	3	N	-0-					-0-
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	103	1	529	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

03	T. A.	2324	-0-	2324	7693	293	1	2030	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	2181	-0-	2181	9874	272	1	1909	3	N	-0-					-0-
05	12070 X	2196	-0-	-9874	-0-	327	1	1869	3	N	-0-					-0-
06	5580 X	2046	-0-	-3534	-0-	320	1	1724	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	5735 X	2174	-0-	-3561	-0-	340	1	1834	3	N	-0-					1
08	2325 X	2092	-0-	-233	-0-	342	1	1750	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

03	1829 N	765	-0-	-1064	-0-	124	1	641	3	N	-0-					-0-
04	1890 N	662	-0-	-1228	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1953 N	747	-0-	-1206	-0-	105	1	642	3	N	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	90	1	550	3	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	101	1	599	3	N	-0-					-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	95	1	594	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

03	1426 N	537	-0-	-889	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	412	-0-	-968	-0-	68	1	344	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	616	-0-	-779	-0-	87	1	529	3	N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	3	N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	3	N	-0-					-0-
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	80	1	498	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	2300	-0-	-3869	-0-	290	1	2009	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5970	X	2196	-0-	-3774	-0-	274	1	1922	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	2251	-0-	-3701	-0-	335	1	1916	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	2115	-0-	-3615	-0-	331	1	1782	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	5828	X	2220	-0-	-3608	-0-	347	1	1873	3	N	-0-					1
*08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	353	1	1806	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	2308	-0-	-3737	-0-	373	1	1934	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5850	X	2235	-0-	-3615	-0-	368	1	1867	3	N	-0-					-0-
05	5797	X	2269	-0-	-3528	-0-	320	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	2144	-0-	-3406	-0-	302	1	1840	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	5673	X	2267	-0-	-3406	-0-	328	1	1939	3	N	-0-					1
*08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	307	1	1916	3	N	-0-					1

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
03	7781	X	1383	-0-	-6398	-0-	223	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	2689	-0-	-4961	-0-	443	1	2246	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	2961	-0-	-4944	-0-	418	1	2543	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	2518	-0-	-5132	-0-	354	1	2162	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	7874	X	2731	-0-	-5143	-0-	395	1	2336	3	N	-0-					1
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	366	1	2287	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	25	7			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	109	3	N	1					1
							1	9									
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3750	-0-	-280	-0-	210	1	3540	3	N	-0-					-0-
04	3900 X	3480	-0-	-420	-0-	189	1	3280	3	N	10	4	1			6
						11	9									
05	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	191	1	3473	3	N	-0-	5	1			1
06	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	253	1	5910	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	4557 X	3624	-0-	-933	-0-	312	1	3311	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	291	1	3572	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

03	1023 N	304	-0-	-719	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
04	870 N	281	-0-	-589	-0-	35	1	246	3	N	-0-					-0-
05	806 N	278	-0-	-528	-0-	41	1	237	3	N	-0-					-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	38	1	203	3	N	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

03	T. A.	2817	-0-	2817	9544	356	1	2460	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	T. A.	2634	-0-	2634	12178	328	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	14954 X	2776	-0-	-12178	-0-	413	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	7020 X	2423	-0-	-4597	-0-	379	1	2042	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	7192 X	2766	-0-	-4426	-0-	433	1	2333	3	N	-0-					1
08	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	420	1	2154	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

03	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-	27	7			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

03	2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	215	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	3120 X	718	-0-	-2402	-0-	118	1	600	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	929	-0-	-2295	-0-	131	1	798	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	599	-0-	-2521	-0-	84	1	514	3	N	1					1
						1	9									
07	3224 X	564	-0-	-2660	-0-	82	1	482	3	N	-0-					1
*08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	83	1	517	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	346	3	N	30					30
							33	9									
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	15	1	268	3	N	-0-					30
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	14	1	261	3	N	-0-					30
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					30
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	30	1	315	3	N	-0-					30
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	4071	-0-	-6593	-0-	514	1	3556	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	10320	X	3892	-0-	-6428	-0-	485	1	3407	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	4050	-0-	-6614	-0-	603	1	3447	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	3972	-0-	-6108	-0-	621	1	3349	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	10354	X	4126	-0-	-6228	-0-	645	1	3481	3	N	-0-					1
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3397	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4781	-0-	-334	-0-	268	1	4513	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	250	1	4355	3	N	14	6	1			8
							15	9									
05	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	244	1	4426	3	N	-0-	6	1			2
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	328	1	7665	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	5208	X	4655	-0-	-553	-0-	401	1	4253	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	373	1	4580	3	N	-0-					2

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
03	9889	X	3945	-0-	-5944	-0-	637	1	3307	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	9570	X	3397	-0-	-6173	-0-	559	1	2838	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	3713	-0-	-6176	-0-	524	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	3206	-0-	-6364	-0-	451	1	2753	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	9889	X	3419	-0-	-6470	-0-	495	1	2924	3	N	-0-					1
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2913	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1591	-0-	-2594	-0-	256	1	1335	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	1704	-0-	-2346	-0-	279	1	1425	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	1929	-0-	-2256	-0-	272	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1712	-0-	-2338	-0-	241	1	1470	3	N	1					1
							1	9									
07	4185	X	1628	-0-	-2557	-0-	236	1	1392	3	N	-0-					1
*08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	208	1	1298	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1302	N	968	-0-	-334	-0-	155	1	802	3	N	10					10
							11	9									
04	2040	N	446	-0-	-1594	-0-	73	1	373	3	N	-0-					10
05	2139	N	661	-0-	-1478	-0-	93	1	568	3	N	-0-					10
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	27	1	165	3	N	-0-					10
07	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					10
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

03	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	22	1	375	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	3	N	-0-					1
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	N	-0-					1
07	806	N	391	-0-	-415	-0-	34	1	357	3	N	-0-					1
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

03	1209	N	788	-0-	-421	-0-	44	1	744	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	768	-0-	-372	-0-	42	1	724	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	41	1	746	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	61	1	1424	3	N	-0-					4
07	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	94	1	995	3	N	-0-					4
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	749	3	N	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

03	8246	X	6630	-0-	-1616	-0-	372	1	6258	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	6506	-0-	-1474	-0-	352	1	6133	3	N	19	8	1			11
							21	9									
05	8091	X	6473	-0-	-1618	-0-	338	1	6135	3	N	-0-	8	1			3
06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	392	1	9144	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	9052	X	5165	-0-	-3887	-0-	445	1	4718	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	446	1	5471	3	N	-0-					2

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

03	527	N	467	-0-	-60	-0-	59	1	408	3	N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	69	1	397	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	66	1	356	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	75	1	382	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

03	558	N	213	-0-	-345	-0-	27	1	186	3	N	-0-					-0-
04	540	N	205	-0-	-335	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
05	558	N	211	-0-	-347	-0-	31	1	180	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	32	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	1726	-0-	-2614	-0-	279	1	1446	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4200	X	1348	-0-	-2852	-0-	222	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	3157	-0-	-1276	-0-	446	1	2711	3	N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	652	1	3977	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	690	1	4076	3	N	-0-					1
*08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	635	1	3971	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	370	1	1922	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	281	1	1426	3	N	-0-					-0-
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	287	1	1746	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1452	-0-	-78	-0-	204	1	1246	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	1581	X	1473	-0-	-108	-0-	213	1	1260	3	N	-0-					1
08	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	195	1	1220	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

03	1457	N	520	-0-	-937	-0-	66	1	454	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	581	-0-	-829	-0-	72	1	509	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	665	-0-	-792	-0-	99	1	566	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	86	1	466	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	94	1	508	3	N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	101	1	520	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	3					86
							3	9									
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	17	1	290	3	N	-0-					86
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	3	N	-0-					86
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	-0-					86
07	620	N	310	-0-	-310	-0-	27	1	283	3	N	-0-					86
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	N	-0-					86

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

03	992	N	947	-0-	-45	-0-	53	1	894	3	N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	50	1	868	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	48	1	872	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	926	-0-	-748	-0-	80	1	846	3	N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	74	1	908	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

03	496	N	284	-0-	-212	-0-	46	1	238	3	N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	45	1	228	3	N	-0-					-0-
05	651	N	290	-0-	-361	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	37	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	279	N	4	-0-	-275	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	5301 X	2160	-0-	-3141	-0-	576 1 1 9	1583 3	N	1	1 0		-0-
04	5130 X	2303	-0-	-2827	-0-	541 1	1762 3	N	-0-			-0-
05	5022 X	2364	-0-	-2658	-0-	559 1	1805 3	N	-0-			-0-
06	4830 X	2127	-0-	-2703	-0-	541 1 2 9	1584 3	N	2	1 0		1
07	4991 X	2053	-0-	-2938	-0-	550 1	1503 3	N	-0-			1
*08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	632 1	1739 3	N	-0-			1

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

03	T. A.	4319	-0-	4319	15207	319 1 1 9	3999 3	N	1	1 0		-0-
04	T. A.	3963	-0-	3963	19170	286 1	3677 3	N	-0-			-0-
05	22894 X	3724	-0-	-19170	-0-	265 1 1 9	3458 3	N	1			1
06	11280 X	3878	-0-	-7402	-0-	282 1 1 9	3595 3	N	1	1 0		1
07	11625 X	4109	-0-	-7516	-0-	308 1	3801 3	N	-0-			1
08	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	310 1	3769 3	N	-0-			1

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

03	5518 X	2393	-0-	-3125	-0-	364 1 32 9	1997 3	N	29	1 0		28
04	5580 X	1991	-0-	-3589	-0-	309 1	1682 3	N	-0-			28
05	5921 X	2256	-0-	-3665	-0-	322 1 2 9	1932 3	N	2			30
06	5730 X	1954	-0-	-3776	-0-	283 1 2 9	1669 3	N	2	1 0		31
07	5921 X	2116	-0-	-3805	-0-	313 1	1803 3	N	-0-			31
*08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	306 1	1808 3	N	-0-			31

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

03	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	79 1	1323 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72 1 4 9	1248 3	N	4	2 1		2
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	67 1 1 9	1217 3	N	1	2 1		1
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	90 1	2099 3	N	-0-			1
07	2666 N	1268	-0-	-1398	-0-	109 1	1159 3	N	-0-			1
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	103 1	1259 3	N	-0-			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	66	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	60	1	1041	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	57	1	1029	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1730	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	88	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	80	1	982	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	84	1	1421	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	91	1	1577	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	81	1	1472	3	N	-0-	2	1			1
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	106	1	2472	3	N	-0-					1
07	2542	X	1676	-0-	-866	-0-	144	1	1532	3	N	-0-					1
08	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	134	1	1648	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

03	16027	X	6221	-0-	-9806	-0-	1005	1	5214	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	15510	X	5883	-0-	-9627	-0-	969	1	4914	3	N	-0-					-0-
05	15624	X	5959	-0-	-9665	-0-	841	1	5117	3	N	1					1
							1	9									
06	14850	X	5452	-0-	-9398	-0-	768	1	4681	3	N	3	2	0			2
							3	9									
07	15252	X	5733	-0-	-9519	-0-	830	1	4903	3	N	-0-					2
*08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	769	1	4806	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	428	1	2963	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	404	1	2837	3	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	3	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	426	1	2294	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	477	1	2576	3	N	-0-					1
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	529	1	2710	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	79	1	1333	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	73	1	1272	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	70	1	1268	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	N	-0-					1
07	2697	N	1322	-0-	-1375	-0-	114	1	1208	3	N	-0-					1
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	104	1	1281	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2325	N	1104	-0-	-1221	-0-	178	1	926	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	778	-0-	-1472	-0-	128	1	650	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	950	-0-	-1375	-0-	134	1	816	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	95	1	578	3	N	1					1
							1	9									
07	806	N	678	-0-	-128	-0-	98	1	580	3	N	-0-					1
08	961	N	701	-0-	-260	-0-	97	1	604	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	3	N	-0-					-0-
04	540	N	81	-0-	-459	-0-	13	1	68	3	N	-0-					-0-
05	713	N	35	-0-	-678	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

03	372	N	82	-0-	-290	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	14	1	95	3	N	-0-					-0-
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

03	21421	X	8073	-0-	-13348	-0-	1019	1	7052	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20730	X	8009	-0-	-12721	-0-	998	1	7011	3	N	-0-					-0-
05	21297	X	7994	-0-	-13303	-0-	1190	1	6803	3	N	1					1
							1	9									
06	20610	X	7202	-0-	-13408	-0-	1126	1	6072	3	N	4	2	0			3
							4	9									
07	21111	X	7384	-0-	-13727	-0-	1155	1	6229	3	N	-0-					3
*08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1157	1	5926	3	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

03	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	73	1	1234	3	N	37	172	1			72
							41	9									
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	72	1	1261	3	N	21	2	1			91
							23	9									
05	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	67	1	1210	3	N	20	2	1			109
							22	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	91	1	2119	3	N	18					127
							20	9									
07	2697	N	1345	-0-	-1352	-0-	114	1	1210	3	N	19					146
							21	9									
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1228	3	N	16					162
							18	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	130	1	791	3	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	264	1	1610	3	N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	276	1	1630	3	N	-0-					-0-
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	251	1	1566	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	15252	X	5872	-0-	-9380	-0-	741	1	5129	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14760	X	5603	-0-	-9157	-0-	698	1	4905	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	5728	-0-	-9338	-0-	853	1	4874	3	N	1					1
							1	9									
06	14460	X	5013	-0-	-9447	-0-	784	1	4227	3	N	2	1	0			2
							2	9									
07	14818	X	4999	-0-	-9819	-0-	782	1	4217	3	N	-0-					2
*08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	768	1	3934	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					-0-
07	558	N	284	-0-	-274	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

03	806	N	325	-0-	-481	-0-	41	1	284	3	N	-0-					-0-
04	780	N	319	-0-	-461	-0-	40	1	279	3	N	-0-					-0-
05	806	N	313	-0-	-493	-0-	47	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	25	1	133	3	N	-0-					-0-
07	341	N	104	-0-	-237	-0-	16	1	88	3	N	-0-					-0-
08	310	N	90	-0-	-220	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

03	1302	N	486	-0-	-816	-0-	61	1	425	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	424	-0-	-836	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	464	-0-	-807	-0-	69	1	395	3	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	76	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	434	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

03	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	119	1	616	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	662	-0-	-2068	-0-	109	1	553	3	N	-0-					-0-
05	1922	X	730	-0-	-1192	-0-	103	1	627	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	711	-0-	-1059	-0-	100	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	726	-0-	-1103	-0-	105	1	621	3	N	-0-					-0-
*08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	90	1	563	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

03	837	N	815	-0-	-22	-0-	46	1	769	3	N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	43	1	742	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	837	N	793	-0-	-44	-0-	41	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	786	-0-	-795	-0-	68	1	718	3	N	-0-					-0-
08	806	N	13	-0-	-793	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 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
03	112282 X	4	-0-	-112278	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	108660 X	-0-	-0-	-108660	-0-					N	-0-					-0-
05	112282 X	54	-0-	-112228	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	51900 X	-0-	-0-	-51900	-0-					N	-0-					-0-
07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

03	9300 X	3389	-0-	-5911	-0-	428	1	2960	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	9000 X	3264	-0-	-5736	-0-	407	1	2857	3	N	-0-					-0-
05	8959 X	3383	-0-	-5576	-0-	504	1	2879	3	N	-0-					-0-
06	8490 X	3134	-0-	-5356	-0-	490	1	2642	3	N	2	1	0			1
						2	9									
07	8618 X	3204	-0-	-5414	-0-	501	1	2703	3	N	-0-					1
*08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	519	1	2661	3	N	-0-					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	4712 X	2000	-0-	-2712	-0-	293	1	1686	3	N	19	1	0			18
						21	9									
04	4560 X	1969	-0-	-2591	-0-	279	1	1577	3	N	103					121
						113	9									
05	4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	249	1	1671	3	N	14					135
						15	9									
06	4380 X	1966	-0-	-2414	-0-	235	1	1730	3	N	1					136
						1	9									
07	4495 X	1887	-0-	-2608	-0-	259	1	1628	3	N	-0-					136
*08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	240	1	1618	3	N	-0-					136

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	930 N	385	-0-	-545	-0-	49	1	336	3	N	-0-					-0-
04	930 N	371	-0-	-559	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
05	961 N	388	-0-	-573	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	57	1	307	3	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	320	3	N	-0-					-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	61	1	312	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	524	-0-	-840	-0-	66	1	458	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	498	-0-	-792	-0-	62	1	436	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	513	-0-	-820	-0-	76	1	437	3	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	75	1	406	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	79	1	425	3	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	81	1	415	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1654	-0-	-2965	-0-	267	1	1387	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	1334	-0-	-3136	-0-	220	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	1841	-0-	-2561	-0-	260	1	1581	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	1627	-0-	-2573	-0-	229	1	1397	3	N	1					1
							1	9									
07	4278	X	1279	-0-	-2999	-0-	185	1	1094	3	N	-0-					1
*08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	209	1	1304	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1226	-0-	-1781	-0-	198	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1104	-0-	-1866	-0-	182	1	922	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1200	-0-	-1900	-0-	169	1	1031	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1058	-0-	-1942	-0-	149	1	908	3	N	1					1
							1	9									
07	3100	X	1151	-0-	-1949	-0-	167	1	984	3	N	-0-					1
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	998	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	95	1	1601	3	N	29	1	0			86
							32	9									
04	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	87	1	1519	3	N	15	2	1			99
							17	9									
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	84	1	1518	3	N	19	2	1			116
							21	9									
06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	3	N	20					136
							22	9									
07	2325	X	1682	-0-	-643	-0-	143	1	1522	3	N	15					151
							17	9									
08	2325	X	1768	-0-	-557	-0-	132	1	1619	3	N	15					166
							17	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

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
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	89	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	83	1	1445	3	N	5	2	1			3
							6	9									
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	80	1	1451	3	N	-0-	2	1			1
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	N	-0-					1
07	2139	N	1519	-0-	-620	-0-	131	1	1388	3	N	-0-					1
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	118	1	1444	3	N	-0-					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
03	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	230	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3779	-0-	-481	-0-	205	1	3562	3	N	11	5	1			6
							12	9									
05	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	215	1	3912	3	N	1	5	1			2
							1	9									
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	278	1	6491	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	354	1	3757	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	328	1	4022	3	N	-0-					2

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
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	33	1	563	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	32	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	29	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-
07	775	N	455	-0-	-320	-0-	39	1	416	3	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	41	1	499	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1997	-0-	-700	-0-	204	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	1914	-0-	-696	-0-	196	1	1715	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	2697	X	1902	-0-	-795	-0-	174	1	1728	3	N	-0-	1	1			1
06	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	180	1	2341	3	N	5					6
							6	9									
07	2697	X	1801	-0-	-896	-0-	201	1	1600	3	N	-0-					6
08	2697	X	1827	-0-	-870	-0-	186	1	1641	3	N	-0-					6

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
03	1023	N	572	-0-	-451	-0-	55	1	383	3	N	122					142
							134	9									
04	960	N	437	-0-	-523	-0-	52	1	363	3	N	20					162
							22	9									
05	1023	N	422	-0-	-601	-0-	62	1	357	3	N	3					165
							3	9									
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	59	1	320	3	N	8					173
							9	9									
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	59	1	320	3	N	2					175
							2	9									
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	61	1	314	3	N	5					180
							6	9									

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
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	54	1	906	3	N	-0-					-0-
04	960 N	924	-0-	-36	-0-	50	1	871	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	48	1	875	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	65	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	78	1	827	3	N	-0-					-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	879	3	N	-0-					-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
03	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	106	1	1789	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	99	1	1724	3	N	5	2	1			3
						6	9									
05	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	3	N	-0-	2	1			1
06	3000 N	3157	-0-	157	157	130	1	3026	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	2263 X	1826	-0-	-437	-0-	157	1	1668	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	2263 X	1940	-0-	-323	-0-	146	1	1794	3	N	-0-					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
03	8370 X	3300	-0-	-5070	-0-	880	1	2419	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	8100 X	3080	-0-	-5020	-0-	723	1	2356	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	8029 X	3134	-0-	-4895	-0-	741	1	2392	3	N	1					1
						1	9									
06	7590 X	2979	-0-	-4611	-0-	758	1	2220	3	N	1	1	0			1
						1	9									
07	7626 X	3083	-0-	-4543	-0-	826	1	2257	3	N	-0-					1
*08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	795	1	2185	3	N	-0-					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
03	1085 N	415	-0-	-670	-0-	52	1	363	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	50	1	348	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	414	-0-	-640	-0-	62	1	352	3	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	62	1	332	3	N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	64	1	344	3	N	-0-					-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	66	1	336	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

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
03	178095 X	70150	-0-	-107945	-0-	11330	1	58798	3	N	20	20	0			-0-
						22	9									
04	172350 X	67053	-0-	-105297	-0-	11037	1	55994	3	N	20	13	1			7
						22	9									
05	176700 X	69938	-0-	-106762	-0-	9868	1	60051	3	N	17	9	1			15
						19	9									
06	169170 X	67748	-0-	-101422	-0-	9537	1	58171	3	N	36	18	0			33
						40	9									
07	172887 X	70976	-0-	-101911	-0-	10266	1	60673	3	N	34					67
						37	9									
*08	69668 X	69668	-0-	-0-	-0-	9609	1	60059	3	N	-0-	18	1			49

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

03	3410 X	1649	-0-	-1761	-0-	208	1	1441	3	N	-0-					-0-
04	3510 X	1575	-0-	-1935	-0-	196	1	1379	3	N	-0-					-0-
05	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	235	1	1343	3	N	-0-					-0-
06	3510 X	1495	-0-	-2015	-0-	234	1	1260	3	N	1					1
						1	9									
07	3627 X	1500	-0-	-2127	-0-	235	1	1265	3	N	-0-					1
*08	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	205	1	1049	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

03	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	78	1	1307	3	N	-0-					-0-
04	1470 N	1079	-0-	-391	-0-	58	1	1018	3	N	3	1	1			2
						3	9									
05	1395 N	1184	-0-	-211	-0-	62	1	1122	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	85	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2170 N	1169	-0-	-1001	-0-	101	1	1068	3	N	-0-					-0-
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	96	1	1180	3	N	-0-					-0-

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
03	5146	X	2005	-0-	-3141	-0-	324	1	1680	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5070	X	1908	-0-	-3162	-0-	314	1	1594	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	1951	-0-	-3288	-0-	275	1	1676	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	1729	-0-	-3341	-0-	243	1	1484	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	4929	X	1833	-0-	-3096	-0-	265	1	1568	3	N	-0-					1
*08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	234	1	1466	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	71	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	65	1	1127	3	N	3	1	1			2
							3	9									
05	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	62	1	1125	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	83	1	1927	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1168	-0-	-971	-0-	101	1	1067	3	N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	91	1	1122	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 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-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

03	589	N	12	-0-	-577	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	300	N	6	-0-	-294	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					-0-
08	434	N	189	-0-	-245	-0-	26	1	163	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

03	11780	X	4459	-0-	-7321	-0-	720	1	3738	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	11400	X	3839	-0-	-7561	-0-	632	1	3207	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	4258	-0-	-6406	-0-	601	1	3657	3	N	-0-					-0-
06	10320	X	3400	-0-	-6920	-0-	479	1	2919	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	10664	X	3481	-0-	-7183	-0-	504	1	2977	3	N	-0-					1
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	3	N	-0-					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
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	36	1	608	3	N	-0-					-0-
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	33	1	582	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	32	1	586	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	3	N	-0-					-0-
07	775	N	620	-0-	-155	-0-	53	1	567	3	N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	85	1	1424	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	78	1	1356	3	N	4	2	1			2
							4	9									
05	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	77	1	1391	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2439	3	N	-0-					1
07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	125	1	1326	3	N	-0-					1
*08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	118	1	1447	3	N	-0-					1

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
03	10633	X	4026	-0-	-6607	-0-	650	1	3375	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12780	X	3943	-0-	-8837	-0-	649	1	3294	3	N	-0-					-0-
05	13206	X	3917	-0-	-9289	-0-	553	1	3364	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	3689	-0-	-9091	-0-	519	1	3168	3	N	2	1	0			1
							2	9									
07	10571	X	3900	-0-	-6671	-0-	564	1	3336	3	N	-0-					1
*08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	545	1	3409	3	N	-0-					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
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-

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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	49	1	249	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	47	1	287	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	40	1	234	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	37	1	231	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

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
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	53	1	927	3	N	3	2	1			1
						3	9									
05	1054 N	984	-0-	-70	-0-	51	1	932	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	69	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	82	1	874	3	N	-0-					-0-
*08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	952	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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-

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

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21

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

03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	43	1			54
04	630 N	257	-0-	-373	-0-	212	3	45	9	Y	41	44	1			51
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	600	3	51	9	Y	46	45	1			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	43	1			41
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	36	45	1			32
08	T. A.	528	-0-	528	528	486	3	42	9	Y	38					70

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2325 N	1495	-0-	-830	-0-	1488	3	7	9	N	6					108
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					108
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					108
06	1440 N	27	-0-	-1413	-0-	1	3	26	9	N	24					132
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17					149
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					157

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

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

03	1860 X	1831	-0-	-29	-0-	94	1	1737	2	N	-0-					13
04	1800 X	1729	-0-	-71	-0-	95	1	1634	2	N	-0-					13
05	1798 X	1061	-0-	-737	-0-	53	1	1008	2	N	-0-					13
06	1770 X	1157	-0-	-613	-0-	87	1	1070	2	N	-0-					13
07	1829 X	1762	-0-	-67	-0-	66	1	1695	2	N	1	1	8			13
						1	9									
08	1829 X	1477	-0-	-352	-0-	69	1	1408	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	202	1	3721	2	N	-0-					15
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	200	1	3426	2	N	-0-					15
05	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	153	1	2899	2	N	1	1	8			15
						1	9									
06	3750 X	2436	-0-	-1314	-0-	183	1	2252	2	N	1	1	8			15
						1	9									
07	3875 X	3651	-0-	-224	-0-	137	1	3512	2	N	2	2	8			15
						2	9									
08	3875 X	3309	-0-	-566	-0-	154	1	3155	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	161	1	2966	2	N	3	3	8			16
						3	9									
04	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	159	1	2717	2	N	-0-					16
05	3441 X	2518	-0-	-923	-0-	126	1	2388	2	N	4	4	8			16
						4	9									
06	3330 X	2038	-0-	-1292	-0-	153	1	1881	2	N	4	4	8			16
						4	9									
07	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	110	1	2813	2	N	12	12	8			16
						13	9									
08	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	109	1	2236	2	N	1	1	8			16
						1	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

03	3472 X	3309	-0-	-163	-0-	170	1	3132	2	N	6	6	8			13
						7	9									
04	3360 X	2951	-0-	-409	-0-	162	1	2789	2	N	-0-					13
05	3100 X	2575	-0-	-525	-0-	128	1	2439	2	N	7	7	8			13
						8	9									
06	3210 X	2236	-0-	-974	-0-	167	1	2057	2	N	11	11	8			13
						12	9									
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	127	1	3273	2	N	30	30	8			13
						33	9									
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	132	1	2692	2	N	5	5	8			13
						6	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774 X	4625	-0-	-149	-0-	238	1	4381	2	N	5	5	8			14
						6	9									
04	4740 X	4501	-0-	-239	-0-	248	1	4253	2	N	-0-					14
05	4898 X	4014	-0-	-884	-0-	201	1	3807	2	N	5	5	8			14
						6	9									
06	4740 X	3636	-0-	-1104	-0-	272	1	3354	2	N	9	9	8			14
						10	9									
07	4774 X	4285	-0-	-489	-0-	160	1	4101	2	N	22	22	8			14
						24	9									
08	4650 X	4152	-0-	-498	-0-	193	1	3955	2	N	4	4	8			14
						4	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3	N	-0-	-0-
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	6231 X	5487	-0-	-744	-0-	5487	3	Y	-0-	-0-
04	6840 X	5683	-0-	-1157	-0-	5683	3	Y	-0-	-0-
05	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	6377	3	Y	-0-	-0-
06	6600 X	6152	-0-	-448	-0-	6152	3	Y	-0-	-0-
07	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3	Y	-0-	-0-
*08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

03	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108	3	N	-0-	-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-	-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-	-0-
07	2170 N	1342	-0-	-828	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
08	2852 N	1303	-0-	-1549	-0-	1303	3	N	-0-	-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	3			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*08	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
*08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	3627	X	2533	-0-	-1094	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
06	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
07	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			32
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			32
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			32
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			32
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			32
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2016 - PLUGGED 07/17/16

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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-

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
03	11036	X	10984	-0-	-52	-0-	553	1	10431	3	N	-0-			-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	576	1	10898	3	N	-0-			-0-
05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	549	1	11164	3	N	-0-			-0-
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	561	1	10930	3	N	-0-			-0-
07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	591	1	11623	3	N	-0-			-0-
*08	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	588	1	11324	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

03	62248	X	-0-	-0-	-62248	-0-					N	-0-			-0-
04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					N	-0-			-0-
05	62806	X	-0-	-0-	-62806	-0-					N	-0-			-0-
06	60780	X	-0-	-0-	-60780	-0-					N	-0-			-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-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

03	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-			-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
06	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
07	4402	X	4385	-0-	-17	-0-	4385	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	4293	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6355	X	3934	-0-	-2421	-0-	3934	3			N	-0-			31
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-			31
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-			31
06	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	5820	3			N	-0-			31
07	6355	X	5915	-0-	-440	-0-	5881	3	34	9	N	31			-0-
08	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	5857	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

03	5425	X	3868	-0-	-1557	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	3			N	-0-			-0-
06	6630	X	5331	-0-	-1299	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
07	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
08	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	6804	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
03	9982	X	6073	-0-	-3909	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9308	-0-	-352	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
07	10540	X	10199	-0-	-341	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9877	-0-	-663	-0-	9877	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

*09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
*10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
*11	7260	X	6979	-0-	-281	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
*12	8339	X	6770	-0-	-1569	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
*01	8339	X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
*02	7801	X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
*03	8277	X	4486	-0-	-3791	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*04	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
*05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			N	-0-					-0-
*06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
*07	8339	X	8125	-0-	-214	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
*08	8339	X	7964	-0-	-375	-0-	7964	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

03	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2662	-0-	-218	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2988	-0-	-50	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

03	8122	X	5007	-0-	-3115	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7494	-0-	-276	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8373	-0-	-28	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8242	-0-	-159	-0-	8242	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

03	8184	X	5446	-0-	-2738	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8441	-0-	-199	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	9393	-0-	-155	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
08	9548	X	9225	-0-	-323	-0-	9225	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	4624	-0-	-2785	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6682	-0-	-218	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7070	-0-	-184	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

03	5983	X	4344	-0-	-1639	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5783	-0-	-417	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6021	-0-	-365	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	24955	X	15556	-0-	-9399	-0-	15556	3			N	-0-					114
04	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	24580	3			N	-0-					114
05	25017	X	25002	-0-	-15	-0-	25002	3			N	-0-					114
06	24210	X	23457	-0-	-753	-0-	23457	3			N	-0-					114
07	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3			N	-0-					-0-
*08	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	26233	3			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	20212	X	12147	-0-	-8065	-0-	12147	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	21769	-0-	-251	-0-	21769	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	20800	-0-	-1954	-0-	20800	3			N	-0-					-0-
06	22020	X	19255	-0-	-2765	-0-	19255	3			N	-0-					-0-
07	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-	24312	3			N	-0-					-0-
*08	24585	X	24585	-0-	-0-	-0-	24585	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

03	1581	X	64	-0-	-1517	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6274	-0-	3174	3174	6274	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7280	-0-	4280	7454	7280	2			N	-0-					-0-
*07	15210	X	7756	-0-	-7454	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
*08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	4619	X	279	-0-	-4340	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4038	-0-	-1108	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4407	-0-	-573	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
*07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	381	1	3003	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	539	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	506	1	3391	3	N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	512	1	2983	3	N	-0-					-0-
*08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	596	1	3260	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					26
04	5910	X	5223	-0-	-687	-0-	5223	3			N	-0-					26
05	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	6000	3			N	-0-					26
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					26
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					26
08	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5666	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

03	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	944	1	10070	3	N	-0-					68
04	10890	X	10272	-0-	-618	-0-	830	1	9442	3	N	-0-					68
05	11408	X	10988	-0-	-420	-0-	903	1	10085	3	N	-0-					68
06	11040	X	10717	-0-	-323	-0-	912	1	9805	3	N	-0-					68
07	11408	X	884	-0-	-10524	-0-	884	1			N	-0-					68
*08	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	905	1	10153	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	15504	3			N	-0-					32
04	13500	X	6269	-0-	-7231	-0-	6268	3	1	9	N	1	1	8			32
05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	3			N	-0-					32
06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	15659	3			N	-0-					32
07	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	3			N	-0-					32
08	15438	X	14710	-0-	-728	-0-	14710	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
07	3100	N	9364	-0-	6264	6264	9364	3			N	-0-					28
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	3164					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-					27
04	17700	X	17655	-0-	-45	-0-	17654	3	1	9	N	1	1	8			27
05	18290	X	17784	-0-	-506	-0-	17784	3			N	-0-					27
06	18540	X	17795	-0-	-745	-0-	17795	3			N	-0-					27
07	19158	X	17382	-0-	-1776	-0-	17382	3			N	-0-					27
08	19158	X	16634	-0-	-2524	-0-	16634	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	3			N	-0-					-0-
04	18420	X	16797	-0-	-1623	-0-	16797	3			N	-0-					-0-
05	19034	X	18459	-0-	-575	-0-	18459	3			N	-0-					-0-
06	18420	X	18395	-0-	-25	-0-	18395	3			N	-0-					-0-
07	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	19169	3			N	-0-					-0-
08	18445	X	17186	-0-	-1259	-0-	17184	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-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

03	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	3			N	-0-					-0-
04	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	16427	3			N	-0-					-0-
05	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-					-0-
06	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	16654	3			N	-0-					-0-
07	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	3			N	-0-					-0-
*08	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	19268	3	8	9	N	7	7	8			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 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-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

03	8184	X	7789	-0-	-395	-0-	476	1	7313	3	Y	-0-					41
04	8220	X	7803	-0-	-417	-0-	410	1	7393	3	Y	-0-					41
05	8494	X	7685	-0-	-809	-0-	430	1	7255	3	Y	-0-					41
06	8220	X	7798	-0-	-422	-0-	412	1	7386	3	Y	-0-					41
07	8463	X	8297	-0-	-166	-0-	429	1	7868	3	Y	-0-					41
*08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	403	1	7993	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			Y	-0-					15
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			Y	-0-					15
05	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	3			Y	-0-					15
06	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			Y	-0-					15
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	3			Y	-0-					15
*08	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					143
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3610	3	229	9	N	208	177	1			174
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3625	3	63	9	N	57					231
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3454	3	25	9	N	23					254
07	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3554	3	279	9	N	254					-0-
*08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3495	3	10	9	N	9					282

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	1054 X	888	-0-	-166	-0-	888	3			N	-0-					83
04	990 X	823	-0-	-167	-0-	823	3			N	-0-					83
05	1023 X	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					83
06	930 X	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					83
07	899 X	854	-0-	-45	-0-	854	3			N	-0-					83
08	899 X	682	-0-	-217	-0-	680	3	2	9	N	2	2	8			83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

03	217 X	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					146
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					147
05	217 X	171	-0-	-46	-0-	169	3	2	9	N	2					149
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	N	3					152
07	217 X	128	-0-	-89	-0-	127	3	1	9	N	1					153
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					155

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					70
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	179	1			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1			120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84					204
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

03	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1924	-0-	-86	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	2023	-0-	-54	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1809	-0-	-201	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	1942	-0-	-73	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1465	2	4	9	N	4					84
04	1620 X	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					84
05	1674 X	1209	-0-	-465	-0-	1205	2	4	9	N	4					88
06	1620 X	1101	-0-	-519	-0-	1087	2	14	9	N	13	78	1			23
07	1457 X	1350	-0-	-107	-0-	1336	2	14	9	N	13					36
08	1457 X	1430	-0-	-27	-0-	1417	2	13	9	N	12					48

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3772	2	1	9	N	1					34
04	3510 X	3378	-0-	-132	-0-	3339	2	39	9	N	35					69
05	3627 X	3255	-0-	-372	-0-	3237	2	18	9	N	16					85
06	3660 X	2921	-0-	-739	-0-	2903	2	18	9	N	16	79	1			22
07	3782 X	3537	-0-	-245	-0-	3527	2	10	9	N	9					31
*08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3832	2	9	9	N	8					39

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	1696	2	3	9	N	3					23
04	1770	X	1486	-0-	-284	-0-	1475	2	11	9	N	10					33
05	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1444	2	73	9	N	66					99
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	1341	2	18	9	N	16	93	1			22
07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	1531	2	12	9	N	11					33
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	1605	2	9	9	N	8					41

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.		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

03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					51
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					51
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					51
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					51
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		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

03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2475	-0-	-1815	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2077	-0-	-2356	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1950	-0-	-1119	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	572	-0-	-2001	-0-	572	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	3562	-0-	-4188	-0-	3562	2			Y	-0-					63
04	7500	X	6378	-0-	-1122	-0-	6378	2			Y	-0-					63
05	6572	X	5788	-0-	-784	-0-	5788	2			Y	-0-					63
06	6360	X	4804	-0-	-1556	-0-	4804	2			Y	-0-					63
07	6603	X	4335	-0-	-2268	-0-	4335	2			Y	-0-					63
08	6355	X	4079	-0-	-2276	-0-	4079	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					118
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					118
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					119
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					119
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					72
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					72
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					72
06	2880	X	2402	-0-	-478	-0-	2402	2			N	-0-					72
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3223	2	2	9	N	2	55	1			19
*08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					19

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4581	2	14	9	N	13					30
04	4440	X	3865	-0-	-575	-0-	3853	2	12	9	N	11					41
05	4588	X	3422	-0-	-1166	-0-	3419	2	3	9	N	3					44
06	4440	X	2827	-0-	-1613	-0-	2827	2			N	-0-					44
07	4588	X	3635	-0-	-953	-0-	3610	2	25	9	N	23					67
08	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4308	2	29	9	N	26					93

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1717	-0-	-293	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2					22
04	2760	N	2560	-0-	-200	-0-	2507	2	53	9	N	48					70
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2700	2	2	9	N	2					72
06	2760	N	2300	-0-	-460	-0-	2265	2	35	9	N	32	81	1			23
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2698	2	31	9	N	28					51
08	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	2658	2	32	9	N	29					80

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

03	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					128
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					128
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					128
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	1348	-0-	-602	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3996	-0-	896	896	3996	2			N	-0-					-0-
*08	4779	X	3883	-0-	-896	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

03	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4948	2			Y	-0-					63
04	5220	X	5022	-0-	-198	-0-	5022	2			Y	-0-					63
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			Y	-0-					63
06	5220	X	4688	-0-	-532	-0-	4688	2			Y	-0-					63
07	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-					63
08	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	5010	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2289	2			N	-0-					217
04	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	2147	2			N	-0-					217
05	2635	X	2173	-0-	-462	-0-	2171	2	2	9	N	2					219
06	2370	X	1955	-0-	-415	-0-	1944	2	11	9	N	10					229
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2385	2	10	9	N	9					238
*08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					238

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	60					257
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	7					264
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	183	1			81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					124
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1					125

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					27
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					27
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					249
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	18	187	1			80
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	4					84
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					87
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87
*08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					87

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					218
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	172	1			46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					46

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	781	-0-	-769	-0-	767	3	14	9	N	13					110
04	1500	X	855	-0-	-645	-0-	847	3	8	9	N	7					117
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	657	3	8	9	N	7					124
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					132
07	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3					135
08	899	X	840	-0-	-59	-0-	834	3	6	9	N	5					140

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 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
03	837 X	795	-0-	-42	-0-	763	3	32	9	N	29					82
04	810 X	716	-0-	-94	-0-	686	3	30	9	N	27					109
05	837 X	596	-0-	-241	-0-	563	3	33	9	N	30					139
06	780 X	459	-0-	-321	-0-	434	3	25	9	N	23					162
07	806 X	278	-0-	-528	-0-	241	3	37	9	N	34	159	1			37
08	806 X	667	-0-	-139	-0-	667	3			N	-0-					37

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780 X	690	-0-	-90	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	806 X	563	-0-	-243	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	780 X	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	806 X	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	775 X	667	-0-	-108	-0-	667	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3006		3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	2627		2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3290		3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	2414		2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*08	2226		2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	523	2	87	9	Y	79	115	1			29
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	467	2	92	9	Y	84	75	1			38
05	620	N	285	-0-	-335	-0-	237	2	48	9	Y	44	38	1			44
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	420	2	87	9	Y	79	75	1			48
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	390	2	92	9	Y	84	114	1			18
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	299	2	67	9	Y	61	39	1			40

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 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
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					157
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					157
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					157
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					157
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					157
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					157

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	557	-0-	-4775	-0-	557	2			Y	-0-					149
04	4740	X	3812	-0-	-928	-0-	3812	2			Y	-0-					149
05	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			Y	-0-					149
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					149
07	3937	X	2518	-0-	-1419	-0-	2518	2			Y	-0-					149
08	4309	X	1989	-0-	-2320	-0-	1989	2			Y	-0-					149

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	2			Y	-0-					15
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	98	2			Y	-0-					15
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					15
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			Y	-0-					15
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					15
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					52
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					52

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
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					86
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					86
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					86
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					86
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					86
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	523	2	316	9	Y	287	419	1			105
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	467	2	337	9	Y	306	274	1			137
05	930	N	416	-0-	-514	-0-	237	2	179	9	Y	163	139	1			161
06	810	N	739	-0-	-71	-0-	421	2	318	9	Y	289	274	1			176
07	837	N	731	-0-	-106	-0-	391	2	340	9	Y	309	418	1			67
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	299	2	244	9	Y	222	144	1			145

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	382	2	50	9	Y	45	37	1			22
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	158	2	20	9	Y	18	37	1			3
05	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	357	2	37	9	Y	34	33	1			4
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	886	2	37	9	Y	34	36	1			2
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	747	2	40	9	Y	36	34	1			4
08	DLQ G-10		132	-0-	132	132	97	2	35	9	Y	32	33	1			3

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	7					57
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	121	1			79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					79

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					134
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					134
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6131	2	1	9	N	1					135
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					135
*07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					135
*08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					135

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

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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	23	-0-	-5947	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	1431	-0-	-3157	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3241	-0-	-1199	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	301	-0-	-1125	-0-	301	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	183	-0-	-2007	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	2666	X	281	-0-	-2385	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	25	-0-	-2555	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	2294	X	801	-0-	-1493	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1502	-0-	-718	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
08	806	X	488	-0-	-318	-0-	488	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

03	23932	X	10806	-0-	-13126	-0-	10745	3	61	9	Y	55	165	1			221
04	23160	X	289	-0-	-22871	-0-	289	3			Y	-0-					221
05	20553	X	6545	-0-	-14008	-0-	6527	3	18	9	Y	16					237
06	19380	X	9616	-0-	-9764	-0-	9572	3	44	9	Y	40					277
07	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14751	3	61	9	Y	55					332
08	10540	X	3353	-0-	-7187	-0-	3351	3	2	9	Y	2					334

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

03	5053	S	3803	-0-	-1250	-0-	1167	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	4890	S	3124	-0-	-1766	-0-	1167	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	8927	S	8927	-0-	-0-	-0-	1167	1	7760	2	N	-0-					-0-
06	4884	S	4884	-0-	-0-	-0-	1167	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	5783	S	5783	-0-	-0-	-0-	1167	1	4616	2	N	-0-					-0-
*08	5953	S	5953	-0-	-0-	-0-	1167	1	4786	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

03	4309	X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2586	-0-	-1072	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2006	-0-	-1534	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2662	-0-	-1058	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	33	33	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3		N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393 S	7591	-0-	-1802	-0-	1564	1	6027	2	Y	-0-					-0-
04	8880 S	7071	-0-	-1809	-0-	1564	1	5507	2	Y	-0-					-0-
05	8959 S	6761	-0-	-2198	-0-	1564	1	5197	2	Y	-0-					-0-
06	7350 S	1564	-0-	-5786	-0-	1564	1			Y	-0-					-0-
07	7316 S	1564	-0-	-5752	-0-	1564	1			Y	-0-					-0-
*08	6940 S	6940	-0-	-0-	-0-	6940	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

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

03	11284 X	5656	-0-	-5628	-0-	5649	3	7	9	N	6					330
04	10920 X	474	-0-	-10446	-0-	474	3			N	-0-					330
05	10013 X	5543	-0-	-4470	-0-	5537	3	6	9	N	5	187	1			148
06	9690 X	7653	-0-	-2037	-0-	7651	3	2	9	N	2					150
07	8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8906	3	9	9	N	8					158
08	5642 X	2301	-0-	-3341	-0-	2301	3			N	-0-					158

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

03	15221 X	5015	-0-	-10206	-0-	4814	3	201	9	N	183	184	1			141
04	14730 X	141	-0-	-14589	-0-	141	3			N	-0-					141
05	15221 X	3333	-0-	-11888	-0-	3333	3			N	-0-					141
06	14730 X	8611	-0-	-6119	-0-	8611	3			N	-0-					141
07	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	3			N	-0-					141
08	5022 X	3522	-0-	-1500	-0-	3522	3			N	-0-					141

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

03	17360 X	10063	-0-	-7297	-0-	10057	3	6	9	N	5					445
04	16800 X	5658	-0-	-11142	-0-	5648	3	10	9	N	9					454
05	14384 X	13875	-0-	-509	-0-	13871	3	4	9	N	4	371	1			87
06	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15591	3	7	9	N	6					93
07	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	17310	3	11	9	N	10					103
08	13888 X	12453	-0-	-1435	-0-	12453	3			N	-0-					109

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					252
04	17430 X	4	-0-	-17426	-0-	4	3			N	-0-					252
05	8246 X	207	-0-	-8039	-0-	205	3	2	9	N	2	188	1			66
06	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2935	3	1	9	N	1					67
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6626	3	12	9	N	11					78
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					78

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315 X	5314	-0-	-6001	-0-	5303	3	11	9	N	10					170
04	10950 X	164	-0-	-10786	-0-	164	3			N	-0-					170
05	8773 X	919	-0-	-7854	-0-	919	3			N	-0-					170
06	8310 X	5712	-0-	-2598	-0-	5712	3			N	-0-					170
07	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					170
08	3162 X	837	-0-	-2325	-0-	837	3			N	-0-					170

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

03	11470 X	5	-0-	-11465	-0-	5	3			N	-0-					380
04	11100 X	882	-0-	-10218	-0-	880	3	2	9	N	2					382
05	7564 X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	3			N	-0-					382
06	7320 X	6297	-0-	-1023	-0-	6297	3			N	-0-					382
07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					382
08	4805 X	1618	-0-	-3187	-0-	1618	3			N	-0-					382

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

03	7626 X	7074	-0-	-552	-0-	1563	1	5511	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	5958	-0-	-1422	-0-	1563	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	7626 X	5772	-0-	-1854	-0-	1563	1	4209	2	Y	-0-					-0-
06	7380 X	1563	-0-	-5817	-0-	1563	1			Y	-0-					-0-
07	7626 X	1563	-0-	-6063	-0-	1563	1			Y	-0-					-0-
08	6975 X	5719	-0-	-1256	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					28
04	2640 N	1932	-0-	-708	-0-	1932	2			N	-0-					28
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					28
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					28
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					28
08	2635 N	2412	-0-	-223	-0-	2412	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

03	7316 X	4839	-0-	-2477	-0-	2189	1	2636	2	N	13					80
						14	9									
04	6570 X	4146	-0-	-2424	-0-	2189	1	1957	2	N	-0-					80
05	9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	2189	1	7760	2	N	-0-					80
06	6570 X	5906	-0-	-664	-0-	2189	1	3717	2	N	-0-					80
07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	2189	1	4616	2	N	-0-					80
08	8401 X	6423	-0-	-1978	-0-	2189	1	4234	2	N	-0-					80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	2914 X	1641	-0-	-1273	-0-	60	1	1581	2	N	-0-					174
04	2820 X	1234	-0-	-1586	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					156
05	2914 X	925	-0-	-1989	-0-	60	1	865	2	N	-0-					156
06	1590 X	995	-0-	-595	-0-	60	1	935	2	N	-0-					156
07	1643 X	1029	-0-	-614	-0-	60	1	968	2	N	1					157
						1	9									
08	1643 X	1244	-0-	-399	-0-	60	1	1184	2	N	-0-					157

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	292	-0-	-1838	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	2108 N	455	-0-	-1653	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	414	-0-	-936	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
08	465 N	113	-0-	-352	-0-	113	2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	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 #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

03	217 N	173	-0-	-44	-0-	165	2	8 9	N	7		156
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	3		159
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	3		162
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	5		167
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		167

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

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

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

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					195
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14545	2	3	9	N	3					198
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3786	2	40	9	N	36					234
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6863	2	18	9	N	16	186	1			64
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					64
08	3069	X	1918	-0-	-1151	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

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
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3215	-0-	215	215	3215	2			N	-0-					-0-
07	2861	N	2646	-0-	-215	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2536	3	96	9	N	87	189	1			41
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2324	3	6	9	N	5					46
05	2573	X	2378	-0-	-195	-0-	2330	3	48	9	N	44					90
06	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	2270	3	34	9	N	31					121
07	3100	N	3612	-0-	512	512	3472	3	140	9	N	127	184	1			64
*08	3100	N	2982	-0-	-118	394	2853	3	129	9	N	117					181

RODGERS (ATOKA) //CONT.// 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					76
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					76
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	6	1	14876	2	N	-0-					106
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	6	1	11745	2	N	-0-					106
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	6	1	14708	2	N	-0-					106
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	6	1	11766	2	N	-0-					106
07	11129	X	10325	-0-	-804	-0-	3	1	10322	2	N	-0-					106
08	11129	X	10952	-0-	-177	-0-	6	1	10946	2	N	-0-					106

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
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					166
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4453	2	46	9	N	42	158	1			50
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					50
06	5460	X	3971	-0-	-1489	-0-	3971	2			N	-0-					50
07	5642	X	3409	-0-	-2233	-0-	3409	2			N	-0-					50
08	5642	X	3650	-0-	-1992	-0-	3650	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8272	-0-	8272	16172	8233	3	39	9	Y	35	66	1			63
04	T. A.		7952	-0-	7952	24124	7921	3	31	9	Y	28					91
05	T. A.		8393	-0-	8393	32517	8358	3	35	9	Y	32	58	1			65
06	T. A.		8746	-0-	8746	41263	8723	3	23	9	Y	21					86
07	T. A.		8666	-0-	8666	49929	8651	3	15	9	Y	14	57	1			43
08	T. A.		8723	-0-	8723	58652	8712	3	11	9	Y	10					53

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10282	3	37	9	Y	34	43	1			63
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8373	3	31	9	Y	28					91
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6098	3	35	9	Y	32	58	1			65
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3553	3	13	9	Y	12					77
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3804	3	15	9	Y	14	57	1			34
08	8494	X	1330	-0-	-7164	-0-	1323	3	7	9	Y	6					40

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3		Y	-0-			265
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		Y	-0-			265
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3		Y	-0-			265
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3		Y	-0-			265
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	422	3	2 9	Y	2	178	1	89
08	620 N	42	-0-	-578	-0-	42	3		Y	-0-			89

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
04	1890 N	314	-0-	-1576	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	661	-0-	-1478	-0-	661	3		N	-0-			-0-
06	990 N	297	-0-	-693	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	385	-0-	385	385	385	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	17	-0-	17	402	17	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	337	-0-	337	739	337	2		N	-0-			-0-
06	1477 X	738	-0-	-739	-0-	738	2		N	-0-			-0-
07	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

03	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35
04	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35
05	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35
06	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35
07	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35
08	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
*02	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	220	1	8163	3	N	-0-					-0-
03	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
04	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
05	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
*06	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	3			N	-0-					-0-
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
*08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	33562	3	14	9	N	13	14	1			7
04	31893	X	31893	-0-	-0-	-0-	31880	3	13	9	N	12					19
05	33425	X	33425	-0-	-0-	-0-	33411	3	14	9	N	13	13	1			19
06	31212	X	31212	-0-	-0-	-0-	31201	3	11	9	N	10	13	1			16
*07	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	35716	3	11	9	N	10	12	1			14
*08	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6200	3	2	9	N	2	13	1			3

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37943	3	39	9	N	35	65	1			62
04	35959	X	35959	-0-	-0-	-0-	35928	3	31	9	N	28					90
05	36208	X	36208	-0-	-0-	-0-	36173	3	35	9	N	32	57	1			65
06	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	34330	3	23	9	N	21					86
*07	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	30849	3	15	9	N	14	57	1			43
*08	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	32721	3	29	9	N	26					69

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
*02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3			N	-0-					-0-
05	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	3			N	-0-					-0-
*06	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	3			N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	2511 X	1596	-0-	-915	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
04	2460 X	2018	-0-	-442	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
05	2542 X	998	-0-	-1544	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	897	-0-	-633	-0-	897	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3		N	-0-			-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	496 N	240	-0-	-256	-0-	240	3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3100 X	2412	-0-	-688	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
04	3000 X	1992	-0-	-1008	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2951	-0-	-49	-0-	2951	3		N	-0-			-0-
*07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
*08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	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

03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3606	-0-	-24	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
05	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
08	4061 X	3154	-0-	-907	-0-	3154	2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

03	31160 X	31160	-0-	-0-	-0-	31160	2		N	-0-			-0-
04	29940 X	29647	-0-	-293	-0-	29647	2		N	-0-			-0-
05	31031 X	29453	-0-	-1578	-0-	29453	2		N	-0-			-0-
06	30030 X	29983	-0-	-47	-0-	29983	2		N	-0-			-0-
07	31031 X	30893	-0-	-138	-0-	30893	2		N	-0-			-0-
*08	31410 X	31410	-0-	-0-	-0-	31410	2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2		N	-0-			-0-
04	14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	2		N	-0-			-0-
05	14818 X	14417	-0-	-401	-0-	14417	2		N	-0-			-0-
06	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2		N	-0-			-0-
07	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2		N	-0-			-0-
08	15376 X	12690	-0-	-2686	-0-	12690	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	16641	2		N	-0-			-0-
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
05	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2		N	-0-			-0-
06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2		N	-0-			-0-
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2		N	-0-			-0-
08	13206 X	8472	-0-	-4734	-0-	8472	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

03	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	2943	-0-	-1407	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3471	-0-	-1024	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3627	-0-	-723	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
08	4092 X	1674	-0-	-2418	-0-	1674	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

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-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016 - PLUGGED 07/01/16

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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-

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

03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4313	-0-	-120	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4264	-0-	-107	-0-	4264	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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 #	3873	-0-	-2	-0-	3841	2	32	9	Y	29	29	1			3
04	3753 R	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	40	1			5
05	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3813	2	64	9	Y	58	57	1			6
06	3750 #	3668	-0-	-82	-0-	3621	2	47	9	Y	43	45	1			4
07	3875 #	3728	-0-	-147	-0-	3689	3	39	9	Y	35	34	0			5
08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5

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

03	651 #	275	-0-	-376	-0-	258	2	17	9	N	15	14	1			2
04	630 #	373	-0-	-257	-0-	345	2	28	9	N	25	24	1			3
05	651 #	366	-0-	-285	-0-	344	2	22	9	N	20	21	1			2
06	510 #	264	-0-	-246	-0-	246	2	18	9	N	16	17	1			1
07	372 #	106	-0-	-266	-0-	105	3	1	9	N	1	2	0			-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

03	1209 #	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	852	-0-	-853	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6945	2	119	9	Y	108	107	0			2
04	6420	X	5309	-0-	-1111	-0-	5067	2	242	9	Y	220	219	0			3
05	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	4922	2	241	9	Y	219	213	0			9
06	6840	X	5803	-0-	-1037	-0-	5663	2	140	9	Y	127	128	0			8
07	7068	X	5310	-0-	-1758	-0-	5180	2	130	9	Y	118	123	0			3
08	7068	X	6224	-0-	-844	-0-	6077	2	147	9	Y	134	134	0			3

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

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

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

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

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-

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

03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	N	20					112
						22	9									
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					113
05	555 X	555	-0-	-0-	-0-	10	1	530	2	N	14					127
						15	9									
06	970 X	970	-0-	-0-	-0-	10	1	940	2	N	18					145
						20	9									
*07	780 X	780	-0-	-0-	-0-	10	1	751	2	N	17					162
						19	9									
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					162

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					18
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					19
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1					20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
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
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					103
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					103
05	177	X	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					103
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	4					107
							4	9									
*07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	Y	2					109
							2	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

03	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

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	14B	DENY	-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

03	1023	X	125	-0-	-898	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	990	X	80	-0-	-910	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	567	-0-	-518	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	598	-0-	-452	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

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	14B	DENY	-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
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
08	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

03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	613	3	24	9	N	22				81
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	N	30				111
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41	9	N	37				148
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	635	3	3	9	N	3				151
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-				151
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	670	3	7	9	N	6				157

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

03	1054 N	898	-0-	-156	-0-	856	3	42	9	N	38				56
04	990 N	732	-0-	-258	-0-	698	3	34	9	N	31	18	1		69
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	765	3	46	9	N	42				111
06	870 N	757	-0-	-113	-0-	716	3	41	9	N	37				148
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	947	3	24	9	N	22				170
*08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	926	3	33	9	N	30				200

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

03	279 N	250	-0-	-29	-0-	247	3	3	9	N	3				3
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-				3
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				3
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				3
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-				3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	660	N	112	-0-	-548	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	86	3	37	9	N	34					123
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	21	3	45	9	N	41					164
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	48					212
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	36	172	1			76
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	9	3	22	9	N	20					96
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	3	58	9	N	53					149

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	1992	3	40	9	N	36					104
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	1743	3	31	9	N	28					132
05	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1759	3	24	9	N	22					154
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	3	25	9	N	23					177
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1589	3	20	9	N	18					195
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1598	3	21	9	N	19					214

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	Y	5					185
04	1470	N	674	-0-	-796	-0-	671	3	3	9	Y	3					188
05	1395	N	578	-0-	-817	-0-	576	3	2	9	Y	2					190
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17					207
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					207
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					207

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
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	134	3	7	9	Y	6					184
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2					186
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	113	3	3	9	Y	3					189
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	Y	16					205
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	105	3	7	9	Y	6					211
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					211

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	Y	2	57	1	17	6	18
04	780	N	705	-0-	-75	-0-	698	3	7	9	Y	6					24
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	746	3	6	9	Y	5					29
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	773	3	8	9	Y	7					36
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	501	3	6	9	Y	5					41
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	808	3	4	9	Y	4					45

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	3782	#	3629	-0-	-153	-0-	3603	2	26	9	Y	24	20	1		28
04	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3298	2	26	9	Y	24	22	1		30
05	3410	#	3278	-0-	-132	-0-	3254	2	24	9	Y	22	24	1		28
06	3300	#	3282	-0-	-18	-0-	3252	2	30	9	Y	27	25	1		30
07	3410	#	3040	-0-	-370	-0-	3014	2	26	9	Y	24	28	1		26
08	3410	#	3076	-0-	-334	-0-	3048	2	28	9	Y	25				51

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2	Y	-0-	-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	-0-
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	-0-
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	-0-
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

03	4247 #	3509	-0-	-738	-0-	3470	2	39	9	Y	35	49	1			26
04	3840 #	3336	-0-	-504	-0-	3306	2	30	9	Y	27	45	1			8
05	3968 #	3392	-0-	-576	-0-	3362	2	30	9	Y	27	21	1			14
06	3840 #	3231	-0-	-609	-0-	3205	2	26	9	Y	24	21	1			17
07	3503 #	3308	-0-	-195	-0-	3264	2	44	9	Y	40	22	1			35
08	3503 #	3337	-0-	-166	-0-	3301	2	36	9	Y	33	59	1			9

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

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-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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-

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

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

03	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	1151	3			N	-0-					201
04	3900 X	687	-0-	-3213	-0-	687	3			N	-0-					201
05	3937 X	1726	-0-	-2211	-0-	1726	3			N	-0-					201
06	3810 X	2066	-0-	-1744	-0-	2066	3			N	-0-					201
07	3937 X	2810	-0-	-1127	-0-	2810	3			N	-0-					201
08	1736 X	505	-0-	-1231	-0-	505	3			N	-0-					201

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
03	2728	X	530	-0-	-2198	-0-	529	3	1	9	N	1					147
04	2640	X	627	-0-	-2013	-0-	627	3			N	-0-					147
05	2728	X	1911	-0-	-817	-0-	1911	3			N	-0-					147
06	1770	X	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					147
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					147
08	1922	X	365	-0-	-1557	-0-	365	3			N	-0-					147

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

03	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	423	-0-	-910	-0-	423	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

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					107
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					107
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					107
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					107
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					107
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	38719	X	29487	-0-	-9232	-0-	29487	2			N	-0-					-0-
04	37470	X	28914	-0-	-8556	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
05	31651	X	28770	-0-	-2881	-0-	28770	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	23628	-0-	-9192	-0-	22473	2	1155	4	N	-0-					-0-
07	33914	X	25905	-0-	-8009	-0-	25905	3			N	-0-					-0-
08	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3898	-0-	-602	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

03	SWR 10		368	-0-	368	162490	368	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10		317	-0-	317	162807	317	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10		356	-0-	356	163163	356	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10		333	-0-	333	163496	333	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10		307	-0-	307	163803	307	2			Y	-0-					-0-
08	SWR 10		382	-0-	382	164185	382	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

03	31	#	58	-0-	27	B	-126	32	3	26	9	Y	24	25	1		5
04	30	#	55	-0-	25	B	-101	32	3	23	9	Y	21	19	1		7
05	31	#	45	-0-	14	B	-87	18	3	4	4	Y	21	19	1		9
								23	9								
06	30	#	53	-0-	23	B	-64	29	3	24	9	Y	22	22	1		9
07	31	#	52	-0-	21	B	-43	31	3	21	9	Y	19	22	1		6
08	31	#	50	-0-	19	B	-24	27	3	1	4	Y	20	18	1		8
								22	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	316	R	316	-0-	-0-	B	-0-	286	3	30	9	Y	27	27	1		1
04	319	R	319	-0-	-0-	B	-0-	291	3	28	9	Y	25	25	1		1
05	281	R	281	-0-	-0-	B	-0-	210	3	45	4	Y	24	24	1		1
								26	9								
06	210	#	197	-0-	-13	B	-13	173	3	24	9	Y	22	22	1		1
07	217	#	199	-0-	-18	B	-31	175	3	24	9	Y	22	22	1		1
08	217	#	196	-0-	-21	B	-52	172	3	1	4	Y	21	21	1		1
								23	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -52

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-	1	1			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-					-0-
07	31 #	42	-0-	11 B	-111	28	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	0 #	41	-0-	41 B	-70	29	3	1	4	Y	10	11	1			-0-
						11	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -70																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -1156																
03	62 #	45	-0-	-17 B	-565	45	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	56	-0-	26 B	-539	56	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	70	-0-	39 B	-500	58	3	12	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	43	-0-	13 B	-487	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	33	-0-	-29 B	-516	33	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	27	-0-	-35 B	-551	26	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -81 CANCELLED UNDERAGE -> -470																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -502																
03	31 #	18	-0-	-13 B	-473	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-482	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-513					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-543					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-574					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-605					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -460																

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -369 CANCELLED UNDERAGE -> -798																
03	651 #	607	-0-	-44 B	-413	607	3			N	-0-					-0-
04	630 #	561	-0-	-69 B	-482	561	3			N	-0-					-0-
05	651 #	512	-0-	-139 B	-621	512	3			N	-0-					-0-
06	630 #	655	-0-	25 B	-596	655	3			N	-0-					-0-
07	620 #	669	-0-	49 B	-547	669	3			N	-0-					-0-
08	620 #	667	-0-	47 B	-500	667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -252 CANCELLED UNDERAGE -> -248																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -612																
03	806 #	549	-0-	-257 B	-657	549	3			N	-0-					-0-
04	750 #	483	-0-	-267 B	-924	483	3			N	-0-					-0-
05	775 #	404	-0-	-371 B	-1295	404	3			N	-0-					-0-
06	690 #	640	-0-	-50 B	-1345	640	3			N	-0-					-0-
07	620 #	764	-0-	144 B	-1201	764	3			N	-0-					-0-
08	558 #	818	-0-	260 B	-941	818	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -941																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-455	CANCELLED UNDERAGE ->			-465						
03	744 #	576	-0-	-168	B -623	576	3			N	-0-			-0-
04	690 #	544	-0-	-146	B -769	544	3			N	-0-			-0-
05	682 #	435	-0-	-247	B -1016	435	3			N	-0-			-0-
06	630 #	659	-0-	29	B -987	659	3			N	-0-			-0-
07	620 #	756	-0-	136	B -851	756	3			N	-0-			-0-
08	589 #	771	-0-	182	B -669	771	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-108						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->			-1219						
03	837 #	796	-0-	-41	B -918	796	3			N	-0-			-0-
04	810 #	736	-0-	-74	B -992	736	3			N	-0-			-0-
05	806 #	690	-0-	-116	B -1108	690	3			N	-0-			-0-
06	780 #	862	-0-	82	B -1026	862	3			N	-0-			-0-
07	806 #	842	-0-	36	B -990	842	3			N	-0-			-0-
08	806 #	821	-0-	15	B -975	821	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231	CANCELLED UNDERAGE ->			-744						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-19						
03	31 #	21	-0-	-10	B -59	21	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	34	-0-	4	B -55	34	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	45	-0-	14	B -41	37	3	8	4	Y	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B -42	29	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	B -52	21	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B -62	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->			-31						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2386 R	2386	-0-	-0-	B -0-	2386	3			N	-0-			-0-
04	2190 R	2190	-0-	-0-	B -0-	2190	3			N	-0-			-0-
05	1825 R	1825	-0-	-0-	B -0-	1825	3			N	-0-			-0-
06	2280 R	2280	-0-	-0-	B -0-	2280	3			N	-0-			-0-
07	2734 R	2734	-0-	-0-	B -0-	2734	3			N	-0-			-0-
*08	2881 R	2881	-0-	-0-	B -0-	2881	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347												
03	31 #	66	-0-	35 B	-312	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	428 R	740	-0-	312 B	-0-	736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	931	3	200	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	853	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	767	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*08	712 R	712	-0-	-0- B	-0-	706	3	3	4	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	928	-0-	928 B	928	898	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	T. A.	1064	-0-	1064 B	1992	1036	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1992					Y	-0-					-0-
07	2998 R	1006	-0-	-1992 B	-0-	977	3	29	9	Y	26	25	1			1
*08	948 R	948	-0-	-0- B	-0-	921	3	4	4	Y	21	21	1			1
						23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	53	-0-	23 B	-40	53	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	44	-0-	13 B	-27	44	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-34	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE ->		-2									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-408	CANCELLED UNDERAGE ->		-1213									
03	2511 #	2162	-0-	-349 B	-757	2162	3			N	-0-					-0-
04	2370 #	1961	-0-	-409 B	-1166	1961	3			N	-0-					-0-
05	2449 #	1590	-0-	-859 B	-2025	1590	3			N	-0-					-0-
06	2370 #	2022	-0-	-348 B	-2373	2022	3			N	-0-					-0-
07	2325 #	2283	-0-	-42 B	-2415	2283	3			N	-0-					-0-
08	2170 #	2308	-0-	138 B	-2277	2308	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2007	CANCELLED UNDERAGE ->		-270									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-285	CANCELLED UNDERAGE ->		-237									
03	310 #	278	-0-	-32 B	-317	278	3			N	-0-					-0-
04	300 #	254	-0-	-46 B	-363	254	3			N	-0-					-0-
05	310 #	225	-0-	-85 B	-448	225	3			N	-0-					-0-
06	270 #	314	-0-	44 B	-404	314	3			N	-0-					-0-
07	279 #	348	-0-	69 B	-335	348	3			N	-0-					-0-
08	279 #	350	-0-	71 B	-264	350	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-163	CANCELLED UNDERAGE ->		-101									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-958												
03	155 #	43	-0-	-112 B	-1070	39	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	150 #	225	-0-	75 B	-995	216	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	155 #	430	-0-	275 B	-720	354	3	76	4	Y	-0-					-0-
06	150 #	810	-0-	660 B	-60	810	3			Y	-0-					-0-
07	930 R	990	-0-	60 B	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
*08	903 R	903	-0-	-0- B	-0-	899	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-577 CANCELLED UNDERAGE ->			-723									
03	992 #	830	-0-	-162 B	-739	830	3			N	-0-					-0-
04	930 #	770	-0-	-160 B	-899	770	3			N	-0-					-0-
05	961 #	698	-0-	-263 B	-1162	698	3			N	-0-					-0-
06	840 #	975	-0-	135 B	-1027	975	3			N	-0-					-0-
07	837 #	1015	-0-	178 B	-849	1015	3			N	-0-					-0-
08	837 #	1006	-0-	169 B	-680	1006	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-585 CANCELLED UNDERAGE ->			-95									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-26 CANCELLED UNDERAGE ->			-23									
03	31 #	34	-0-	3 B	-23	34	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-30	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-38	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6 B	-44	20	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	31 #	35	-0-	4 B	-40	17	3	18	9	Y	16	15	1			1
08	31 #	19	-0-	-12 B	-52	18	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33 CANCELLED UNDERAGE ->			-19									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-34									
03	31 #	18	-0-	-13	B -71	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	B -80	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4	B -84	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3	B -81	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	B -92	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	B -98	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-55									

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342	CANCELLED UNDERAGE ->		-310									
03	217 #	85	-0-	-132	B -474	85	3			N	-0-					-0-
04	150 #	79	-0-	-71	B -545	79	3			N	-0-					-0-
05	124 #	33	-0-	-91	B -636	27	3	6	4	N	-0-					-0-
06	90 #	46	-0-	-44	B -680	46	3			N	-0-					-0-
07	93 #	46	-0-	-47	B -727	46	3			N	-0-					-0-
08	93 #	49	-0-	-44	B -771	48	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-342									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-792									
03	713 #	625	-0-	-88	B -375	625	3			N	-0-					-0-
04	690 #	580	-0-	-110	B -485	580	3			N	-0-					-0-
05	713 #	463	-0-	-250	B -735	463	3			N	-0-					-0-
06	690 #	652	-0-	-38	B -773	652	3			N	-0-					-0-
07	713 #	764	-0-	51	B -722	764	3			N	-0-					-0-
08	620 #	694	-0-	74	B -648	694	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-486	CANCELLED UNDERAGE ->		-162									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-765									
03	713 #	518	-0-	-195	B -916	518	3			N	-0-					-0-
04	600 #	510	-0-	-90	B -1006	510	3			N	-0-					-0-
05	620 #	447	-0-	-173	B -1179	447	3			N	-0-					-0-
06	570 #	616	-0-	46	B -1133	616	3			N	-0-					-0-
07	558 #	680	-0-	122	B -1011	680	3			N	-0-					-0-
08	527 #	700	-0-	173	B -838	700	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->		-380									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47	CANCELLED UNDERAGE ->		-33									
03	31 #	22	-0-	-9 B	-56	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	34	-0-	4 B	-52	34	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	47	-0-	16 B	-36	39	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	42	-0-	12 B	-24	42	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	41	-0-	10 B	-14	41	3			Y	-0-					-0-
*08	40 R	54	-0-	14 B	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->				-771	CANCELLED UNDERAGE ->		-321									
03	62 #	263	-0-	201 B	-570	263	3			N	-0-					-0-
04	90 #	240	-0-	150 B	-420	240	3			N	-0-					-0-
05	248 #	110	-0-	-138 B	-558	110	3			N	-0-					-0-
06	240 #	121	-0-	-119 B	-677	121	3			N	-0-					-0-
07	248 #	241	-0-	-7 B	-684	241	3			N	-0-					-0-
*08	510 R	1194	-0-	684 B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-59									
03	62 #	217	-0-	155 B	-155	187	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	60 #	200	-0-	140 B	-15	172	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	210 R	225	-0-	15 B	-0-	164	3	35	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	258 R	258	-0-	-0- B	-0-	234	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	167 R	167	-0-	-0- B	-0-	144	3	23	9	Y	21	21	1			1
*08	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	127	3	1	4	Y	26	26	1			1
						29	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-												
03	143 R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	126 R	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	109	3	23	4	Y	-0-					-0-
06	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
*08	142 R	142	-0-	-0- B	-0-	141	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	236 R	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217 #	159	-0-	-58 B	-58	159	3			N	-0-					-0-
06	240 #	163	-0-	-77 B	-135	163	3			N	-0-					-0-
07	248 #	249	-0-	1 B	-134	249	3			N	-0-					-0-
08	248 #	310	-0-	62 B	-72	310	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	138	-0-	-72 B	-72	138	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	132	-0-	-85 B	-157	109	3	23	4	Y	-0-					-0-
06	210 #	130	-0-	-80 B	-237	130	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	95	-0-	-122 B	-359	95	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	94	-0-	-123 B	-482	93	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -482																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -251 CANCELLED UNDERAGE -> -413																
03	310 #	220	-0-	-90 B	-341	220	3			N	-0-					-0-
04	270 #	204	-0-	-66 B	-407	204	3			N	-0-					-0-
05	279 #	163	-0-	-116 B	-523	163	3			N	-0-					-0-
06	240 #	248	-0-	8 B	-515	248	3			N	-0-					-0-
07	248 #	293	-0-	45 B	-470	293	3			N	-0-					-0-
08	217 #	300	-0-	83 B	-387	300	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272 CANCELLED UNDERAGE -> -115																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	47	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	43	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	33	3	7	4	Y	17	17	1			1
						19	9									
06	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	47	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
07	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	36	3	20	9	Y	18	17	1			1
*08	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -216 CANCELLED UNDERAGE -> -392																
03	31 #	43	-0-	12 B	-204	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	43	-0-	13 B	-191	43	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	33	-0-	2 B	-189	27	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	46	-0-	16 B	-173	46	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	46	-0-	15 B	-158	46	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	49	-0-	18 B	-140	48	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -140																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3341	CANCELLED UNDERAGE ->			-12								
03	434 #	53	-0-	-381 B	-3722	39	3	14	9	N	13	14	1			-0-
04	390 #	55	-0-	-335 B	-4057	41	3	14	9	N	13	13	1			-0-
05	403 #	54	-0-	-349 B	-4406	35	3	7	4	N	11	11	1			-0-
						12	9									
06	270 #	54	-0-	-216 B	-4622	42	3	12	9	N	11	11	1			-0-
07	62 #	377	-0-	315 B	-4307	364	3	13	9	N	12	11	1			1
08	62 #	729	-0-	667 B	-3640	719	3	3	4	N	6	7	1			-0-
						7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1281	CANCELLED UNDERAGE ->			-2359								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->			-335								
03	279 #	266	-0-	-13 B	-291	266	3			N	-0-					-0-
04	270 #	238	-0-	-32 B	-323	238	3			N	-0-					-0-
05	279 #	184	-0-	-95 B	-418	184	3			N	-0-					-0-
06	270 #	239	-0-	-31 B	-449	239	3			N	-0-					-0-
07	279 #	276	-0-	-3 B	-452	276	3			N	-0-					-0-
08	279 #	182	-0-	-97 B	-549	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->			-278								

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-35					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-65					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-96					Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-127					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-127												

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543	CANCELLED UNDERAGE ->			-32								
03	93 #	99	-0-	6 B	-537	85	3	14	9	Y	13	13	1			8
04	90 #	99	-0-	9 B	-528	87	3	12	9	Y	11	13	1			6
05	93 #	81	-0-	-12 B	-540	55	3	12	4	Y	13	7	1			12
						14	9									
06	90 #	87	-0-	-3 B	-543	75	3	12	9	Y	11	14	1			9
07	93 #	60	-0-	-33 B	-576	46	3	14	9	Y	13	15	1			7
08	93 #	63	-0-	-30 B	-606	48	3	1	4	Y	13	8	1			12
						14	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-78	CANCELLED UNDERAGE ->			-528								

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2 B	-2	29	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-4	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4 B	-8	22	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4 B	-12	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-19	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1 B	-20	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-321	CANCELLED UNDERAGE ->			-448								
03	279 #	310	-0-	31 B	-290	284	3	26	9	N	24	25	1			5
04	270 #	246	-0-	-24 B	-314	223	3	23	9	N	21	19	1			7
05	279 #	195	-0-	-84 B	-398	142	3	30	4	N	21	19	1			9
						23	9									
06	300 #	302	-0-	2 B	-396	278	3	24	9	N	22	22	1			9
07	310 #	232	-0-	-78 B	-474	211	3	21	9	N	19	22	1			6
08	310 #	157	-0-	-153 B	-627	134	3	1	4	N	20	18	1			8
						22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-339	CANCELLED UNDERAGE ->			-288								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-172								
03	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	91	3	54	9	Y	49	48	1			2
04	134 R	134	-0-	-0- B	-0-	79	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	26	3	6	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
06	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35	3	48	9	Y	44	44	1			2
07	83 R	83	-0-	-0- B	-0-	35	3	48	9	Y	44	44	1			2
*08	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	42	42	1			2
						46	9									
09/01 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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38	CANCELLED UNDERAGE ->			-33								
03	31 #	23	-0-	-8 B	-46	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-54	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-63	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10 B	-73	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14 B	-87	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	19	-0-	-12 B	-99	18	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->			-38								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52	CANCELLED UNDERAGE ->		-34									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-65	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-74	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-83	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-96	17	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-107	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-113	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-52									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-52									
03	101 R	101	-0-	-0- B	-0-	71	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	58	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-	1	1			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-246					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-246												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21												
03	DLQ G-10	71	-0-	71 B	50	71	3			Y	-0-					-0-
04	125 R	75	-0-	-50 B	-0-	58	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	93 #	90	-0-	-3 B	-3	51	3	11	4	Y	25	24	1			1
						28	9									
06	90 #	59	-0-	-31 B	-34	35	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	93 #	59	-0-	-34 B	-68	35	3	24	9	Y	22	22	1			1
08	93 #	58	-0-	-35 B	-103	34	3	1	4	Y	21	21	1			1
						23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	868 #	370	-0-	-498 B	-498	370	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	365	-0-	-475 B	-973	365	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	449	-0-	-326 B	-1299	370	3	79	4	Y	-0-					-0-
06	750 #	418	-0-	-332 B	-1631	418	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	406	-0-	-214 B	-1845	406	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	419	-0-	-15 B	-1860	417	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1860												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1127	CANCELLED UNDERAGE ->		-235									
03	496 #	461	-0-	-35 B	-1162	461	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	607	-0-	127 B	-1035	607	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	542	-0-	46 B	-989	446	3	96	4	Y	-0-					-0-
06	450 #	574	-0-	124 B	-865	574	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	501	-0-	-119 B	-984	501	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	382	-0-	-238 B	-1222	380	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->		-830									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-34									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-119	24	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-58									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	806 #	-0-	-0-	-806 B	-806					Y	-0-					-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840 B	-1646					Y	-0-					-0-
05	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2514					Y	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3354					Y	-0-					-0-
07	651 #	892	-0-	241 B	-3113	892	3			Y	-0-					-0-
08	0 #	805	-0-	805 B	-2308	802	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2308												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-122					Y	-0-					-0-
07	31 #	28	-0-	-3 B	-125	28	3			Y	-0-					-0-
08	0 #	30	-0-	30 B	-95	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	558 #	421	-0-	-137 B	-137	401	3	20	9	Y	18	18	1			1
04	540 #	426	-0-	-114 B	-251	400	3	26	9	Y	24	24	1			1
05	558 #	467	-0-	-91 B	-342	363	3	78	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	480 #	541	-0-	61 B	-281	535	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	465 #	502	-0-	37 B	-244	502	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	405	-0-	-60 B	-304	403	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-163									
03	155 #	95	-0-	-60 B	-60	84	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	150 #	78	-0-	-72 B	-132	65	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	155 #	72	-0-	-83 B	-215	59	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	117	-0-	-3 B	-218	117	3			Y	-0-					-0-
07	130 R	348	-0-	218 B	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*08	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	375	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-34									
03	31 #	18	-0-	-13 B	-71	18	3			N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-80	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9 B	-89	18	3	4	4	N	-0-					-0-
06	30 #	17	-0-	-13 B	-102	17	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-113	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-119	24	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-58									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	590 R	590	-0-	-0- B	-0-	533	3	57	9	Y	52	52	1			2
04	484 R	484	-0-	-0- B	-0-	437	3	47	9	Y	43	44	1			1
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	365	3	78	4	Y	49	48	1			2
						54	9									
06	394 R	394	-0-	-0- B	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	1			2
07	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	350	3	48	9	Y	44	44	1			2
*08	387 R	387	-0-	-0- B	-0-	344	3	1	4	Y	38	38	1			2
						42	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32												
03	536 R	568	-0-	32 B	-0-	538	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	286 R	286	-0-	-0- B	-0-	258	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	362 R	362	-0-	-0- B	-0-	277	3	59	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	343 R	343	-0-	-0- B	-0-	319	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	461 R	461	-0-	-0- B	-0-	438	3	23	9	Y	21	21	1			1
*08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	357	3	1	4	Y	21	21	1			1
						23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-288	CANCELLED UNDERAGE ->		-749									
03	465 #	440	-0-	-25 B	-313	440	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	408	-0-	-42 B	-355	408	3			Y	-0-					-0-
05	465 #	474	-0-	9 B	-346	390	3	84	4	Y	-0-					-0-
06	450 #	423	-0-	-27 B	-373	423	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	270	-0-	-164 B	-537	270	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	334	-0-	-131 B	-668	333	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-389	CANCELLED UNDERAGE ->		-279									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2702	CANCELLED UNDERAGE ->		-1191									
03	31 #	50	-0-	19	B -2683	39	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
04	30 #	41	-0-	11	B -2672	41	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	44	-0-	13	B -2659	36	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B -2660	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30	B -2690	1	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	4	-0-	-27	B -2717	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-58	CANCELLED UNDERAGE ->		-2659									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1793 R	1793	-0-	-0-	B -0-	1779	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	1787 R	1787	-0-	-0-	B -0-	1773	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	1954 R	1954	-0-	-0-	B -0-	1605	3	345	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	1893 R	1893	-0-	-0-	B -0-	1893	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	519	-0-	-256	B -256	519	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	115	-0-	-660	B -916	114	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-916												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-712	CANCELLED UNDERAGE ->		-607									
03	899 #	632	-0-	-267	B -979	632	3			N	-0-					-0-
04	810 #	568	-0-	-242	B -1221	568	3			N	-0-					-0-
05	775 #	432	-0-	-343	B -1564	432	3			N	-0-					-0-
06	720 #	688	-0-	-32	B -1596	688	3			N	-0-					-0-
07	713 #	865	-0-	152	B -1444	865	3			N	-0-					-0-
08	620 #	907	-0-	287	B -1157	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-884	CANCELLED UNDERAGE ->		-273									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->		-21									
03	31 #	21	-0-	-10	B -59	21	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	38	-0-	8	B -51	38	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B -58	20	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B -67	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10	B -77	21	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B -87	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46	CANCELLED UNDERAGE ->		-41									

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 #	29	-0-	-2	B -2	29	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B -4	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4	B -8	22	3	5	4	N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	B -12	26	3			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B -19	24	3			N	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	B -20	29	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-131	CANCELLED UNDERAGE ->	-613						
03	248 #	254	-0-	6 B	-125	254 3		Y	-0-			-0-
04	270 #	243	-0-	-27 B	-152	243 3		Y	-0-			-0-
05	279 #	260	-0-	-19 B	-171	214 3	46 4	Y	-0-			-0-
06	270 #	344	-0-	74 B	-97	344 3		Y	-0-			-0-
07	366 R	463	-0-	97 B	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
*08	457 R	457	-0-	-0- B	-0-	455 3	2 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-619	CANCELLED UNDERAGE ->	-1158						
03	744 #	591	-0-	-153 B	-772	591 3		N	-0-			-0-
04	690 #	532	-0-	-158 B	-930	532 3		N	-0-			-0-
05	713 #	462	-0-	-251 B	-1181	462 3		N	-0-			-0-
06	660 #	698	-0-	38 B	-1143	698 3		N	-0-			-0-
07	682 #	748	-0-	66 B	-1077	748 3		N	-0-			-0-
08	589 #	733	-0-	144 B	-933	733 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->	-371						

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-664	CANCELLED UNDERAGE ->	-953						
03	837 #	669	-0-	-168 B	-832	669 3		N	-0-			-0-
04	750 #	763	-0-	13 B	-819	763 3		N	-0-			-0-
05	775 #	821	-0-	46 B	-773	676 3	145 4	N	-0-			-0-
06	720 #	996	-0-	276 B	-497	996 3		N	-0-			-0-
07	775 #	761	-0-	-14 B	-511	761 3		N	-0-			-0-
08	806 #	602	-0-	-204 B	-715	600 3	2 4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-386	CANCELLED UNDERAGE ->	-329						

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	580 R	580	-0-	-0- B	-0-	580 3		Y	-0-			-0-
04	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
05	651 #	639	-0-	-12 B	-12	526 3	113 4	Y	-0-			-0-
06	630 #	534	-0-	-96 B	-108	534 3		Y	-0-			-0-
07	651 #	439	-0-	-212 B	-320	439 3		Y	-0-			-0-
08	651 #	391	-0-	-260 B	-580	389 3	2 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-580								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->	-1097						
03	775 #	634	-0-	-141 B	-775	634 3		N	-0-			-0-
04	750 #	585	-0-	-165 B	-940	585 3		N	-0-			-0-
05	713 #	465	-0-	-248 B	-1188	465 3		N	-0-			-0-
06	690 #	607	-0-	-83 B	-1271	607 3		N	-0-			-0-
07	682 #	676	-0-	-6 B	-1277	676 3		N	-0-			-0-
08	620 #	675	-0-	55 B	-1222	675 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-643	CANCELLED UNDERAGE ->	-579						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->				-793	CANCELLED UNDERAGE ->			-668								
03	589 #	394	-0-	-195	B -988	394	3			N	-0-					-0-
04	510 #	368	-0-	-142	B -1130	368	3			N	-0-					-0-
05	465 #	311	-0-	-154	B -1284	311	3			N	-0-					-0-
06	390 #	471	-0-	81	B -1203	471	3			N	-0-					-0-
07	403 #	567	-0-	164	B -1039	567	3			N	-0-					-0-
08	403 #	596	-0-	193	B -846	596	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->			-355								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	743 R	743	-0-	-0-	B -0-	701	3	42	9	Y	38	38	1			1
04	702 R	702	-0-	-0-	B -0-	646	3	56	9	Y	51	50	1			2
05	709 R	709	-0-	-0-	B -0-	540	3	116	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
06	991 R	991	-0-	-0-	B -0-	943	3	48	9	Y	44	44	1			2
07	765 R	765	-0-	-0-	B -0-	718	3	47	9	Y	43	43	1			2
*08	686 R	686	-0-	-0-	B -0-	637	3	3	4	Y	42	42	1			2
						46	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282	CANCELLED UNDERAGE ->			-137								
03	310 #	294	-0-	-16	B -298	294	3			N	-0-					-0-
04	300 #	287	-0-	-13	B -311	287	3			N	-0-					-0-
05	310 #	227	-0-	-83	B -394	227	3			N	-0-					-0-
06	270 #	306	-0-	36	B -358	306	3			N	-0-					-0-
07	310 #	324	-0-	14	B -344	324	3			N	-0-					-0-
08	310 #	324	-0-	14	B -330	324	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-112	CANCELLED UNDERAGE ->			-218								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-331												
03	31 #	85	-0-	54	B -277	55	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	30 #	96	-0-	66	B -211	55	3	41	9	Y	37	37	1			1
05	31 #	141	-0-	110	B -101	79	3	17	4	Y	41	41	1			1
						45	9									
06	37 R	138	-0-	101	B -0-	113	3	25	9	Y	23	23	1			1
07	141 R	141	-0-	-0-	B -0-	118	3	23	9	Y	21	21	1			1
*08	113 R	113	-0-	-0-	B -0-	89	3	1	4	Y	21	21	1			1
						23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-957	CANCELLED UNDERAGE ->		-789							
03	1240 #	1031	-0-	-209 B	-1166	1031	3			N	-0-			-0-
04	1140 #	953	-0-	-187 B	-1353	953	3			N	-0-			-0-
05	1054 #	822	-0-	-232 B	-1585	822	3			N	-0-			-0-
06	1020 #	1080	-0-	60 B	-1525	1080	3			N	-0-			-0-
07	1054 #	1158	-0-	104 B	-1421	1158	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	1173	-0-	150 B	-1271	1173	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-628	CANCELLED UNDERAGE ->		-643							

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1586	CANCELLED UNDERAGE ->		-263							
03	310 #	39	-0-	-271 B	-1857	39	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	41	-0-	-259 B	-2116	41	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	42	-0-	-268 B	-2384	35	3	7	4	Y	-0-			-0-
06	300 #	42	-0-	-258 B	-2642	42	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	38	-0-	7 B	-2635	38	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	39	-0-	8 B	-2627	38	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1056	CANCELLED UNDERAGE ->		-1571							

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-679	CANCELLED UNDERAGE ->		-597							
03	93 #	42	-0-	-51 B	-730	42	3			N	-0-			-0-
04	90 #	33	-0-	-57 B	-787	33	3			N	-0-			-0-
05	62 #	24	-0-	-38 B	-825	24	3			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-832	23	3			N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10 B	-842	21	3			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9 B	-851	22	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-679							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-479					
03	1209 #	944	-0-	-265 B	-899	944	3	N	-0-			-0-
04	1170 #	845	-0-	-325 B	-1224	845	3	N	-0-			-0-
05	1023 #	700	-0-	-323 B	-1547	700	3	N	-0-			-0-
06	930 #	920	-0-	-10 B	-1557	920	3	N	-0-			-0-
07	961 #	997	-0-	36 B	-1521	997	3	N	-0-			-0-
08	930 #	1000	-0-	70 B	-1451	1000	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-923	CANCELLED UNDERAGE ->		-528					

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-874	CANCELLED UNDERAGE ->		-1852					
03	1085 #	860	-0-	-225 B	-1099	860	3	N	-0-			-0-
04	960 #	799	-0-	-161 B	-1260	799	3	N	-0-			-0-
05	961 #	666	-0-	-295 B	-1555	666	3	N	-0-			-0-
06	900 #	870	-0-	-30 B	-1585	870	3	N	-0-			-0-
07	899 #	967	-0-	68 B	-1517	967	3	N	-0-			-0-
08	868 #	990	-0-	122 B	-1395	990	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-711	CANCELLED UNDERAGE ->		-684					

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-677	CANCELLED UNDERAGE ->		-432					
03	155 #	105	-0-	-50 B	-727	105	3	N	-0-			-0-
04	120 #	92	-0-	-28 B	-755	92	3	N	-0-			-0-
05	124 #	61	-0-	-63 B	-818	61	3	N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36 B	-854	54	3	N	-0-			-0-
07	93 #	45	-0-	-48 B	-902	45	3	N	-0-			-0-
08	93 #	39	-0-	-54 B	-956	39	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->		-677					

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-53					
03	372 #	375	-0-	3 B	-59	375	3	Y	-0-			24
04	360 #	361	-0-	1 B	-58	361	3	Y	-0-			24
05	372 #	387	-0-	15 B	-43	387	3	Y	-0-			24
06	360 #	369	-0-	9 B	-34	369	3	Y	-0-			24
07	372 #	368	-0-	-4 B	-38	368	3	Y	-0-			24
08	372 #	366	-0-	-6 B	-44	366	3	Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-34					

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48	CANCELLED UNDERAGE ->		-157					
03	620 #	612	-0-	-8 B	-56	612	3	Y	-0-			54
04	600 #	589	-0-	-11 B	-67	589	3	Y	-0-			54
05	620 #	625	-0-	5 B	-62	625	3	Y	-0-			54
06	600 #	601	-0-	1 B	-61	601	3	Y	-0-			54
07	620 #	600	-0-	-20 B	-81	600	3	Y	-0-			54
08	620 #	599	-0-	-21 B	-102	599	3	Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-42					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-436						
03	2852 #	2175	-0-	-677 B	-1288	2175	2		N	-0-			-0-
04	2760 #	2281	-0-	-479 B	-1767	2281	2		N	-0-			-0-
05	2852 #	2415	-0-	-437 B	-2204	2415	2		N	-0-			-0-
06	2760 #	2391	-0-	-369 B	-2573	2391	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2121	-0-	-700 B	-3273	2121	3		N	-0-			-0-
08	2418 #	NO RPT	-0-	-2418 B	-5691				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5080	CANCELLED UNDERAGE ->		-611						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-513									
03	620 #	508	-0-	-112 B	-625	508	2		Y	-0-			-0-
04	600 #	496	-0-	-104 B	-729	496	2		Y	-0-			-0-
05	620 #	550	-0-	-70 B	-799	550	2		Y	-0-			-0-
06	480 #	508	-0-	28 B	-771	508	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	491	-0-	-36 B	-807	491	3		Y	-0-			-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1365				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-880	CANCELLED UNDERAGE ->		-485						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-449	CANCELLED UNDERAGE ->		-715						
03	806 #	772	-0-	-34 B	-483	772	2		N	-0-			-0-
04	780 #	745	-0-	-35 B	-518	745	2		N	-0-			-0-
05	775 #	737	-0-	-38 B	-556	737	2		N	-0-			-0-
06	750 #	701	-0-	-49 B	-605	701	2		N	-0-			-0-
07	775 #	737	-0-	-38 B	-643	737	3		N	-0-			-0-
08	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-1418				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-969	CANCELLED UNDERAGE ->		-449						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1604	CANCELLED UNDERAGE ->		-1236						
03	775 #	876	-0-	101 B	-1503	876	2		N	-0-			-0-
04	780 #	926	-0-	146 B	-1357	926	2		N	-0-			-0-
05	806 #	910	-0-	104 B	-1253	910	2		N	-0-			-0-
06	840 #	793	-0-	-47 B	-1300	793	2		N	-0-			-0-
07	961 #	947	-0-	-14 B	-1314	947	3		N	-0-			-0-
08	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2275				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1022	CANCELLED UNDERAGE ->		-1253						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225	CANCELLED UNDERAGE ->			-427								
03	682 #	584	-0-	-98	B -323	584	2			N	-0-					-0-
04	660 #	550	-0-	-110	B -433	550	2			N	-0-					-0-
05	651 #	539	-0-	-112	B -545	539	2			N	-0-					-0-
06	600 #	528	-0-	-72	B -617	528	2			N	-0-					-0-
07	589 #	550	-0-	-39	B -656	550	3			N	-0-					-0-
08	589 #	NO RPT	-0-	-589	B -1245					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1020	CANCELLED UNDERAGE ->			-225								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-484	CANCELLED UNDERAGE ->			-247								
03	589 #	346	-0-	-243	B -727	346	2			N	-0-					-0-
04	480 #	317	-0-	-163	B -890	317	2			N	-0-					-0-
05	465 #	310	-0-	-155	B -1045	310	2			N	-0-					-0-
06	420 #	294	-0-	-126	B -1171	294	2			N	-0-					-0-
07	372 #	301	-0-	-71	B -1242	301	3			N	-0-					-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	B -1583					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1099	CANCELLED UNDERAGE ->			-484								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-791	CANCELLED UNDERAGE ->			-1010								
03	1364 #	1179	-0-	-185	B -976	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	673	-0-	-647	B -1623	673	2			Y	-0-					-0-
05	1364 #	1549	-0-	185	B -1438	1549	2			Y	-0-					-0-
06	1320 #	1249	-0-	-71	B -1509	1249	2			Y	-0-					-0-
07	1240 #	1221	-0-	-19	B -1528	1221	3			Y	-0-					-0-
08	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	B -2892					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2286	CANCELLED UNDERAGE ->			-606								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391												
03	547 R	938	-0-	391	B -0-	926	2	12	9	Y	11	10	1			1
04	892 R	892	-0-	-0-	B -0-	860	2	32	9	Y	29	27	1			3
05	920 R	920	-0-	-0-	B -0-	902	2	18	9	Y	16	17	1			2
*06	879 R	879	-0-	-0-	B -0-	879	2			Y	-0-					2
07	962 R	962	-0-	-0-	B -0-	952	3	10	9	Y	9	8	0			1
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	B -341					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1475 R	1475	-0-	-0-	B -0-	1475	2			N	-0-					-0-
04	1515 R	1515	-0-	-0-	B -0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1558 R	1558	-0-	-0-	B -0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1463 R	1463	-0-	-0-	B -0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1581 #	1500	-0-	-81	B -81	1500	3			N	-0-					-0-
08	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	B -1662					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1662												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	#	1053	-0-	-900 B	-900	965	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
04	1890	#	889	-0-	-1001 B	-1901	827	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	1953	#	93	-0-	-1860 B	-3761	53	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	1890	#	204	-0-	-1686 B	-5447	193	2	11	4	Y	-0-					-0-
07	1333	#	462	-0-	-871 B	-6318	376	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054 B	-7372					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7372																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -1130																	
03	961	#	600	-0-	-361 B	-1183	583	2	17	9	N	15	15	1			3
04	960	#	652	-0-	-308 B	-1491	642	2	10	9	N	9	11	1			1
05	992	#	919	-0-	-73 B	-1564	905	2	14	9	N	13	12	1			2
06	960	#	947	-0-	-13 B	-1577	924	2	23	9	N	21	21	1			2
07	899	#	921	-0-	22 B	-1555	896	3	25	9	N	23	23	0			2
08	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-2485					N	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1685 CANCELLED UNDERAGE -> -800																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -202																	
03	217	#	142	-0-	-75 B	-150	142	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	125	-0-	-85 B	-235	125	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	291	-0-	74 B	-161	291	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	216	-0-	6 B	-155	216	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9 B	-164	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	NO RPT	-0-	-217 B	-381					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -381																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407 CANCELLED UNDERAGE -> -780																	
03	403	#	370	-0-	-33 B	-440	353	2	17	9	N	15	14	1			2
04	390	#	501	-0-	111 B	-329	491	2	10	9	N	9	10	1			1
05	425	R	754	-0-	329 B	-0-	745	2	9	9	N	8	8	1			1
06	611	R	611	-0-	-0- B	-0-	593	2	18	9	N	16	16	1			1
07	569	R	569	-0-	-0- B	-0-	549	3	20	9	N	18	17	0			2
08	744	#	NO RPT	-0-	-744 B	-744					N	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -744																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -2125																	
03	1116	#	1100	-0-	-16 B	-162	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	1065	-0-	-15 B	-177	1065	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	1065	-0-	-51 B	-228	1065	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	980	-0-	-100 B	-328	980	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	1098	-0-	-18 B	-346	1098	3			Y	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1462					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1316 CANCELLED UNDERAGE -> -146																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-847	CANCELLED UNDERAGE ->			-514								
03	775 #	639	-0-	-136 B	-983	622	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	750 #	507	-0-	-243 B	-1226	497	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	775 #	762	-0-	-13 B	-1239	748	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	750 #	657	-0-	-93 B	-1332	634	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	713 #	660	-0-	-53 B	-1385	635	3	25	9	Y	23	23	0			2
08	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-2160					Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1313	CANCELLED UNDERAGE ->			-847								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1045												
03	837 #	901	-0-	64 B	-981	866	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	810 #	860	-0-	50 B	-931	830	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	775 #	837	-0-	62 B	-869	831	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	810 #	754	-0-	-56 B	-925	754	2			Y	-0-					-0-
07	837 #	722	-0-	-115 B	-1040	691	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
08	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1877					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1008	CANCELLED UNDERAGE ->			-869								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-854												
03	992 #	382	-0-	-610 B	-1464	382	2			N	-0-					-0-
04	960 #	287	-0-	-673 B	-2137	287	2			N	-0-					-0-
05	992 #	301	-0-	-691 B	-2828	301	2			N	-0-					-0-
06	840 #	472	-0-	-368 B	-3196	472	2			N	-0-					-0-
07	620 #	935	-0-	315 B	-2881	935	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-3253					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2714	CANCELLED UNDERAGE ->			-539								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED UNDERAGE ->			-1031								
03	713 #	778	-0-	65 B	-516	778	2			N	-0-					-0-
04	690 #	796	-0-	106 B	-410	796	2			N	-0-					-0-
05	713 #	847	-0-	134 B	-276	847	2			N	-0-					-0-
06	750 #	811	-0-	61 B	-215	811	2			N	-0-					-0-
07	837 #	882	-0-	45 B	-170	882	3			N	-0-					-0-
08	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-1007					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-837	CANCELLED UNDERAGE ->			-170								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2790 #	1561	-0-	-1229 B	-1229	1561	2			N	-0-					-0-
04	2700 #	1486	-0-	-1214 B	-2443	1486	2			N	-0-					-0-
05	2790 #	1448	-0-	-1342 B	-3785	1448	2			N	-0-					-0-
06	2700 #	1369	-0-	-1331 B	-5116	1369	2			N	-0-					-0-
07	2790 #	1454	-0-	-1336 B	-6452	1454	3			N	-0-					-0-
08	1550 #	NO RPT	-0-	-1550 B	-8002					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8002												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -344													
03	2170 #	2044	-0-	-126	B -470	2044	2		N	-0-			-0-
04	2100 #	2008	-0-	-92	B -562	2008	2		N	-0-			-0-
05	2170 #	2029	-0-	-141	B -703	2029	2		N	-0-			-0-
06	1980 #	1929	-0-	-51	B -754	1929	2		N	-0-			-0-
07	2077 #	2060	-0-	-17	B -771	2060	3		N	-0-			-0-
08	2077 #	NO RPT	-0-	-2077	B -2848				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2504 CANCELLED UNDERAGE -> -344													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2779 CANCELLED UNDERAGE -> -1476													
03	3255 #	1697	-0-	-1558	B -4337	1697	2		Y	-0-			-0-
04	3150 #	1352	-0-	-1798	B -6135	1352	2		Y	-0-			-0-
05	3255 #	1530	-0-	-1725	B -7860	1530	2		Y	-0-			-0-
06	3150 #	1939	-0-	-1211	B -9071	1939	2		Y	-0-			-0-
07	3038 #	2020	-0-	-1018	B -10089	2020	3		Y	-0-			-0-
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	B -11794				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9015 CANCELLED UNDERAGE -> -2779													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -822 CANCELLED UNDERAGE -> -348													
03	496 #	467	-0-	-29	B -851	419	2	48 9	Y	44	43 1		5
04	480 #	435	-0-	-45	B -896	403	2	32 9	Y	29	30 1		4
05	496 #	400	-0-	-96	B -992	400	2		Y	-0-	4 1		-0-
06	480 #	319	-0-	-161	B -1153	319	2		Y	-0-			-0-
07	465 #	262	-0-	-203	B -1356	262	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	B -1821				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -999 CANCELLED UNDERAGE -> -822													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-337	CANCELLED UNDERAGE ->		-174						
03	527 #	552	-0-	25 B	-312	552	2		N	-0-			-0-
04	510 #	507	-0-	-3 B	-315	507	2		N	-0-			-0-
05	527 #	485	-0-	-42 B	-357	485	2		N	-0-			-0-
06	540 #	454	-0-	-86 B	-443	454	2		N	-0-			-0-
07	558 #	449	-0-	-109 B	-552	449	3		N	-0-			-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558 B	-1110				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-798	CANCELLED UNDERAGE ->		-312						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231	CANCELLED UNDERAGE ->		-623						
03	930 #	882	-0-	-48 B	-279	882	2		N	-0-			-0-
04	900 #	846	-0-	-54 B	-333	846	2		N	-0-			-0-
05	899 #	865	-0-	-34 B	-367	865	2		N	-0-			-0-
06	870 #	869	-0-	-1 B	-368	869	2		N	-0-			-0-
07	868 #	908	-0-	40 B	-328	908	3		N	-0-			-0-
08	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1196				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1005	CANCELLED UNDERAGE ->		-191						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-121									
03	558 #	505	-0-	-53 B	-174	505	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	461	-0-	-79 B	-253	461	2		Y	-0-			-0-
05	558 #	431	-0-	-127 B	-380	431	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	428	-0-	-82 B	-462	428	2		Y	-0-			-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-543	446	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1039				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-918	CANCELLED UNDERAGE ->		-121						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-766									
03	1798 #	1767	-0-	-31 B	-797	1767	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1714	-0-	-26 B	-823	1714	2		N	-0-			-0-
05	1798 #	1701	-0-	-97 B	-920	1701	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	1651	-0-	-89 B	-1009	1651	2		N	-0-			-0-
07	1767 #	1815	-0-	48 B	-961	1815	3		N	-0-			-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-2728				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2010	CANCELLED UNDERAGE ->		-718						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-682	CANCELLED UNDERAGE ->		-421						
03	527 #	174	-0-	-353 B	-1035	174	2		Y	-0-			-0-
04	510 #	197	-0-	-313 B	-1348	197	2		Y	-0-			-0-
05	527 #	474	-0-	-53 B	-1401	474	2		Y	-0-			-0-
06	510 #	432	-0-	-78 B	-1479	432	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	453	-0-	81 B	-1398	453	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1863				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1262	CANCELLED UNDERAGE ->		-601						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1349						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-598						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 ->		-100			CANCELLED UNDERAGE ->		-570						
03	961 #	913	-0-	-48	B	-148	913	2	N	-0-			-0-
04	930 #	926	-0-	-4	B	-152	926	2	N	-0-			-0-
05	961 #	947	-0-	-14	B	-166	947	2	N	-0-			-0-
06	870 #	889	-0-	19	B	-147	889	2	N	-0-			-0-
07	961 #	918	-0-	-43	B	-190	918	3	N	-0-			-0-
08	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-1151			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1070			CANCELLED UNDERAGE ->		-81						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-368						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 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 TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -735													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -650 CANCELLED UNDERAGE -> -660													
03	868 #	916	-0-	48	B -602	916	2		N	-0-			-0-
04	840 #	890	-0-	50	B -552	890	2		N	-0-			-0-
05	868 #	900	-0-	32	B -520	900	2		N	-0-			-0-
06	900 #	833	-0-	-67	B -587	833	2		N	-0-			-0-
07	930 #	841	-0-	-89	B -676	841	3		N	-0-			-0-
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	B -1606				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1086 CANCELLED UNDERAGE -> -520													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -208													
03	1023 #	701	-0-	-322	B -530	701	2		N	-0-			-0-
04	990 #	643	-0-	-347	B -877	643	2		N	-0-			-0-
05	992 #	659	-0-	-333	B -1210	659	2		N	-0-			-0-
06	870 #	684	-0-	-186	B -1396	684	2		N	-0-			-0-
07	806 #	859	-0-	53	B -1343	859	3		N	-0-			-0-
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	B -2056				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1901 CANCELLED UNDERAGE -> -155													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -736 CANCELLED UNDERAGE -> -644													
03	589 #	266	-0-	-323	B -1059	266	2		N	-0-			-0-
04	570 #	406	-0-	-164	B -1223	406	2		N	-0-			-0-
05	558 #	408	-0-	-150	B -1373	408	2		N	-0-			-0-
06	270 #	371	-0-	101	B -1272	371	2		N	-0-			-0-
07	434 #	388	-0-	-46	B -1318	388	3		N	-0-			-0-
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	B -1752				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1117 CANCELLED UNDERAGE -> -635													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-153						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1358			CANCELLED UNDERAGE ->	-851						
03	1302 #	1259	-0-	-43	B	-1401	1259	2	N	-0-		-0-
04	1260 #	1213	-0-	-47	B	-1448	1213	2	N	-0-		-0-
05	1271 #	1244	-0-	-27	B	-1475	1244	2	N	-0-		-0-
06	1230 #	1158	-0-	-72	B	-1547	1158	2	N	-0-		-0-
07	1271 #	1202	-0-	-69	B	-1616	1202	3	N	-0-		-0-
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	B	-2887			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1529			CANCELLED UNDERAGE ->	-1358						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-552						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 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 #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	683 R	683	-0-	-0-	B -0-	683	2		N	-0-			-0-
04	583 R	583	-0-	-0-	B -0-	583	2		N	-0-			-0-
05	456 R	456	-0-	-0-	B -0-	456	2		N	-0-			-0-
06	360 #	285	-0-	-75	B -75	285	2		N	-0-			-0-
07	687 R	762	-0-	75	B -0-	762	3		Y	-0-			-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	B -372				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -372													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -950													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -371 CANCELLED UNDERAGE -> -299													
03	682 #	624	-0-	-58	B -429	624	2		N	-0-			-0-
04	690 #	588	-0-	-102	B -531	588	2		N	-0-			-0-
05	713 #	571	-0-	-142	B -673	571	2		N	-0-			-0-
06	690 #	515	-0-	-175	B -848	515	2		N	-0-			-0-
07	682 #	538	-0-	-144	B -992	538	3		N	-0-			-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	B -1612				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1241 CANCELLED UNDERAGE -> -371													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2235 R	2235	-0-	-0-	B -0-	2235	2		N	-0-			-0-
04	1836 R	1836	-0-	-0-	B -0-	1836	2		N	-0-			-0-
05	1938 R	1938	-0-	-0-	B -0-	1938	2		N	-0-			-0-
06	2017 R	2017	-0-	-0-	B -0-	2017	2		N	-0-			-0-
07	1926 R	1926	-0-	-0-	B -0-	1926	3		N	-0-			-0-
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B -1147				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1147													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -491													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-5850							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT					-0-
09/01 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-214			CANCELLED UNDERAGE ->			-704							
03	651 #	630	-0-	-21	B -235	630	2		N	-0-					-0-
04	630 #	602	-0-	-28	B -263	602	2		N	-0-					-0-
05	620 #	596	-0-	-24	B -287	596	2		N	-0-					-0-
06	600 #	539	-0-	-61	B -348	539	2		N	-0-					-0-
07	620 #	541	-0-	-79	B -427	541	3		N	-0-					-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	B -1047				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-833			CANCELLED UNDERAGE ->			-214							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-682			CANCELLED UNDERAGE ->			-1780							
03	527 #	482	-0-	-45	B -727	482	2		N	-0-					-0-
04	480 #	466	-0-	-14	B -741	466	2		N	-0-					-0-
05	496 #	477	-0-	-19	B -760	477	2		N	-0-					-0-
06	480 #	479	-0-	-1	B -761	479	2		N	-0-					-0-
07	496 #	508	-0-	12	B -749	508	3		N	-0-					-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	B -1245				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-575			CANCELLED UNDERAGE ->			-670							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-901			CANCELLED UNDERAGE ->			-1171							
03	1054 #	841	-0-	-213	B -1114	824	2	17 9	N	15	14	1			2
04	1020 #	876	-0-	-144	B -1258	861	2	15 9	N	14	14	1			2
05	961 #	927	-0-	-34	B -1292	906	2	21 9	N	19	19	1			2
06	930 #	878	-0-	-52	B -1344	860	2	18 9	N	16	17	1			1
07	930 #	906	-0-	-24	B -1368	886	3	20 9	N	18	17	0			2
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	B -2298				N	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1397			CANCELLED UNDERAGE ->			-901							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 04/14/2016 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2313			CANCELLED UNDERAGE ->			-681							
03	2635 #	1127	-0-	-1508	B -3821	1126	2	1 9	Y	1	1	1			-0-
04	2550 #	1380	-0-	-1170	B -4991	1371	2	9 9	Y	8	7	1			1
05	2635 #	2438	-0-	-197	B -5188	2417	2	21 9	Y	19	18	1			2
06	2370 #	2398	-0-	28	B -5160	2379	2	19 9	Y	17	18	1			1
07	1798 #	2270	-0-	472	B -4688	2250	3	20 9	Y	18	17	0			2
08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	B -7137				Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5324			CANCELLED UNDERAGE ->			-1813							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-964												
03	1767 #	1772	-0-	5 B	-959	1665	2	107	9	Y	97	97	1			1
04	1710 #	1681	-0-	-29 B	-988	1572	2	109	9	Y	99	98	1			2
05	1767 #	1725	-0-	-42 B	-1030	1613	2	112	9	Y	102	103	1			1
*06	1710 #	1172	-0-	-538 B	-1568	1172	2			Y	-0-					1
07	1767 #	1678	-0-	-89 B	-1657	1605	3	73	9	Y	66	66	0			1
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-3424					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2465	CANCELLED UNDERAGE ->	-959										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4964												
03	1767 #	593	-0-	-1174 B	-6138	539	2	54	9	Y	49	49	1			1
04	1710 #	573	-0-	-1137 B	-7275	519	2	54	9	Y	49	49	1			1
05	1767 #	593	-0-	-1174 B	-8449	536	2	57	9	Y	52	52	1			1
*06	900 #	458	-0-	-442 B	-8891	458	2			Y	-0-					1
07	620 #	501	-0-	-119 B	-9010	443	3	58	9	Y	53	53	0			1
08	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-9599					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4635	CANCELLED UNDERAGE ->	-4964										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282	CANCELLED UNDERAGE ->	-602										
03	1798 #	1871	-0-	73 B	-209	1827	2	44	9	Y	40	39	1			1
04	1740 #	1728	-0-	-12 B	-221	1675	2	53	9	Y	48	49	1			-0-
05	1798 #	1849	-0-	51 B	-170	1783	2	66	9	Y	60	59	1			1
*06	1740 #	1801	-0-	61 B	-109	1801	2			Y	-0-					1
*07	1851 R	1960	-0-	109 B	-0-	1892	3	68	9	Y	62	63	0			-0-
08	1798 #	NO RPT	-0-	-1798 B	-1798					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1798												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101	CANCELLED UNDERAGE ->	-307										
03	1026 R	1127	-0-	101 B	-0-	1110	2	17	9	N	15	14	1			2
04	1463 R	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	2	29	9	N	26	25	1			3
05	1302 #	1252	-0-	-50 B	-50	1229	2	23	9	N	21	22	1			2
06	1470 #	1078	-0-	-392 B	-442	1059	2	19	9	N	17	18	1			1
07	1519 #	1291	-0-	-228 B	-670	1271	3	20	9	N	18	17	0			2
08	1519 #	NO RPT	-0-	-1519 B	-2189					N	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2189												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583	CANCELLED UNDERAGE ->	-2177										
03	837 #	818	-0-	-19 B	-602	818	2			Y	-0-					-0-
04	810 #	784	-0-	-26 B	-628	784	2			Y	-0-					-0-
05	837 #	801	-0-	-36 B	-664	801	2			Y	-0-					-0-
06	810 #	756	-0-	-54 B	-718	756	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	785	-0-	-21 B	-739	785	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	NO RPT	-0-	-806 B	-1545					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-962	CANCELLED UNDERAGE ->	-583										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-356	CANCELLED UNDERAGE ->			-380								
03	1364 #	1334	-0-	-30	B	-386	1334	2		N	-0-					-0-
04	1320 #	1295	-0-	-25	B	-411	1295	2		N	-0-					-0-
05	1333 #	1325	-0-	-8	B	-419	1325	2		N	-0-					-0-
06	1290 #	1251	-0-	-39	B	-458	1251	2		N	-0-					-0-
07	1333 #	1293	-0-	-40	B	-498	1293	3		N	-0-					-0-
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-1831				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1475	CANCELLED UNDERAGE ->			-356								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-290	CANCELLED UNDERAGE ->			-273								
03	992 #	964	-0-	-28	B	-318	964	2		N	-0-					-0-
04	960 #	915	-0-	-45	B	-363	915	2		N	-0-					-0-
05	992 #	932	-0-	-60	B	-423	932	2		N	-0-					-0-
06	960 #	954	-0-	-6	B	-429	954	2		N	-0-					-0-
07	961 #	1009	-0-	48	B	-381	1009	3		N	-0-					-0-
08	961 #	NO RPT	-0-	-961	B	-1342				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1100	CANCELLED UNDERAGE ->			-242								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	CANCELLED UNDERAGE ->			-704								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
				PLUGGED AND ABANDONED_____	08/30/2016 - P/A 08/30/16											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1364												
03	1550 #	754	-0-	-796	B	-2160	691	2	63 9	N	57	61	1			6
04	1500 #	867	-0-	-633	B	-2793	834	2	33 9	N	30	33	1			3
05	1550 #	826	-0-	-724	B	-3517	823	2	3 9	N	3	6	1			-0-
06	1440 #	919	-0-	-521	B	-4038	919	2		N	-0-					-0-
07	961 #	1564	-0-	603	B	-3435	1554	3	10 9	N	9	8	0			1
08	899 #	NO RPT	-0-	-899	B	-4334				N	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3573	CANCELLED UNDERAGE ->			-761								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-537	CANCELLED UNDERAGE ->			-140					
03	434 #	396	-0-	-38	B -575	396	2		N	-0-			-0-
04	390 #	340	-0-	-50	B -625	340	2		N	-0-			-0-
05	403 #	250	-0-	-153	B -778	250	2		N	-0-			-0-
06	390 #	319	-0-	-71	B -849	319	2		N	-0-			-0-
07	403 #	333	-0-	-70	B -919	333	3		N	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B -1322				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-785	CANCELLED UNDERAGE ->			-537					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1591	CANCELLED UNDERAGE ->			-589					
03	1302 #	996	-0-	-306	B -1897	996	2		N	-0-			-0-
04	1230 #	955	-0-	-275	B -2172	955	2		N	-0-			-0-
05	1209 #	937	-0-	-272	B -2444	937	2		N	-0-			-0-
06	1050 #	978	-0-	-72	B -2516	978	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	1628	-0-	605	B -1911	1628	3		N	-0-			-0-
08	992 #	NO RPT	-0-	-992	B -2903				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1917	CANCELLED UNDERAGE ->			-986					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-811	CANCELLED UNDERAGE ->			-624					
03	1023 #	1044	-0-	21	B -790	1044	2		N	-0-			-0-
04	990 #	1026	-0-	36	B -754	1026	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	1024	-0-	1	B -753	1024	2		N	-0-			-0-
06	1020 #	951	-0-	-69	B -822	951	2		N	-0-			-0-
07	1054 #	1022	-0-	-32	B -854	1022	3		N	-0-			-0-
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	B -1908				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1155	CANCELLED UNDERAGE ->			-753					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-329	CANCELLED UNDERAGE ->			-310					
03	806 #	786	-0-	-20	B -349	786	2		N	-0-			-0-
04	780 #	756	-0-	-24	B -373	756	2		N	-0-			-0-
05	806 #	767	-0-	-39	B -412	767	2		N	-0-			-0-
06	750 #	717	-0-	-33	B -445	717	2		N	-0-			-0-
07	775 #	750	-0-	-25	B -470	750	3		N	-0-			-0-
08	775 #	NO RPT	-0-	-775	B -1245				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-916	CANCELLED UNDERAGE ->			-329					

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302	CANCELLED UNDERAGE ->			-986								
03	682 #	656	-0-	-26	B -328	656	2			N	-0-					-0-
04	660 #	625	-0-	-35	B -363	625	2			N	-0-					-0-
05	682 #	638	-0-	-44	B -407	638	2			N	-0-					-0-
06	630 #	574	-0-	-56	B -463	574	2			N	-0-					-0-
07	651 #	570	-0-	-81	B -544	570	3			N	-0-					-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	B -1195					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-893	CANCELLED UNDERAGE ->			-302								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-2612								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	2	2	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-455	CANCELLED UNDERAGE ->			-617								
03	1054 #	978	-0-	-76	B -531	943	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1020 #	956	-0-	-64	B -595	926	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	1054 #	990	-0-	-64	B -659	958	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	1020 #	723	-0-	-297	B -956	723	2			Y	-0-					-0-
07	1023 #	971	-0-	-52	B -1008	937	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	992 #	NO RPT	-0-	-992	B -2000					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1545	CANCELLED UNDERAGE ->			-455								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-932								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	1840 R	1840	-0-	-0-	B	-0-		1840	2	N	-0-					-0-
04	1800 #	1743	-0-	-57	B	-57		1743	2	N	-0-					-0-
05	1860 #	1706	-0-	-154	B	-211		1706	2	N	-0-					-0-
06	1800 #	1577	-0-	-223	B	-434		1577	2	N	-0-					-0-
07	1860 #	1625	-0-	-235	B	-669		1625	3	N	-0-					-0-
08	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	B	-2498				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2498														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-279			CANCELLED UNDERAGE ->			-48								
03	1767 #	1711	-0-	-56	B	-335		1711	2	N	-0-					-0-
04	1740 #	1710	-0-	-30	B	-365		1710	2	N	-0-					-0-
05	1798 #	1764	-0-	-34	B	-399		1764	2	N	-0-					-0-
06	1740 #	1654	-0-	-86	B	-485		1654	2	N	-0-					-0-
07	1767 #	1753	-0-	-14	B	-499		1753	3	N	-0-					-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	B	-2266				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1987			CANCELLED UNDERAGE ->			-279								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3599	CANCELLED UNDERAGE ->			-1457								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -3599					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -3599					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3599								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	414 R	414	-0-	-0-	B -0-	379	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	B -0-	373	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	B -0-	314	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	330 #	322	-0-	-8	B -8	322	2			Y	-0-					-0-
*07	399 R	407	-0-	8	B -0-	350	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	B -341					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6895												
03	217 #	-0-	-0-	-217	B -7112					Y	7	7	1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7112					Y	22	22	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -7112					Y	24	24	1			-0-
*06	0 #	290	-0-	290	B -6822	275	2	15	4	Y	-0-					-0-
07	0 #	363	-0-	363	B -6459	339	3	24	9	Y	22	20	0			2
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B -6459					Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-217	CANCELLED UNDERAGE ->			-6242								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1073 R	1073	-0-	-0-	B -0-	1073	2			Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	B -310					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	B -610					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	B -920					Y	-0-					-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	B -1230					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1230												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1190												
03	2418 #	2175	-0-	-243 B	-1433	2175	2			Y	-0-					-0-
04	2340 #	2179	-0-	-161 B	-1594	2179	2			Y	-0-					-0-
05	2294 #	2264	-0-	-30 B	-1624	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2100 #	2170	-0-	70 B	-1554	2170	2			Y	-0-					-0-
07	2263 #	2214	-0-	-49 B	-1603	2214	3			Y	-0-					-0-
08	2263 #	NO RPT	-0-	-2263 B	-3866					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2746	CANCELLED UNDERAGE ->		-1120									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2016																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1922 #	1812	-0-	-110 B	-110	1770	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
04	1860 #	1835	-0-	-25 B	-135	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	1829 #	1897	-0-	68 B	-67	1865	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	1770 #	1789	-0-	19 B	-48	1789	2			Y	-0-					-0-
07	1891 #	1876	-0-	-15 B	-63	1842	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	1891 #	NO RPT	-0-	-1891 B	-1954					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1954												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1666	CANCELLED UNDERAGE ->		-3487									
03	1364 #	1107	-0-	-257 B	-1923	1074	2	33	9	N	30	30	1			-0-
04	1290 #	1152	-0-	-138 B	-2061	1122	2	30	9	N	27	27	1			-0-
05	1240 #	1217	-0-	-23 B	-2084	1185	2	32	9	N	29	29	1			-0-
*06	1200 #	1082	-0-	-118 B	-2202	1082	2			N	-0-					-0-
07	1240 #	1123	-0-	-117 B	-2319	1089	3	34	9	N	31	31	0			-0-
08	1209 #	NO RPT	-0-	-1209 B	-3528					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1862	CANCELLED UNDERAGE ->		-1666									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1189	CANCELLED UNDERAGE ->		-118									
03	3038 #	2380	-0-	-658 B	-1847	2380	2			N	-0-					-0-
04	2940 #	2379	-0-	-561 B	-2408	2379	2			N	-0-					-0-
05	3038 #	2438	-0-	-600 B	-3008	2438	2			N	-0-					-0-
06	2790 #	2437	-0-	-353 B	-3361	2437	2			N	-0-					-0-
07	2542 #	3029	-0-	487 B	-2874	3029	3			N	-0-					-0-
08	2449 #	NO RPT	-0-	-2449 B	-5323					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4621	CANCELLED UNDERAGE ->		-702									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1519	CANCELLED UNDERAGE ->		-3509									
03	713 #	979	-0-	266 B	-1253	944	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	690 #	972	-0-	282 B	-971	942	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	713 #	807	-0-	94 B	-877	775	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	690 #	1060	-0-	370 B	-507	1060	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	1019	-0-	306 B	-201	985	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-914					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-713	CANCELLED UNDERAGE ->		-201									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3349	CANCELLED UNDERAGE ->		-4644									
03	4433 #	4107	-0-	-326 B	-3675	3984	2	123	9	Y	112	112	1			1
04	4290 #	3735	-0-	-555 B	-4230	3626	2	109	9	Y	99	98	1			2
05	4433 #	3524	-0-	-909 B	-5139	3401	2	123	9	Y	112	112	1			2
*06	4290 #	3157	-0-	-1133 B	-6272	3157	2			Y	-0-					2
07	4216 #	3296	-0-	-920 B	-7192	3165	3	131	9	Y	119	119	0			2
08	4092 #	NO RPT	-0-	-4092 B	-11284					Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7935	CANCELLED UNDERAGE ->		-3349									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2701												
03	3007 #	2058	-0-	-949 B	-3650	2041	2	17	9	Y	15	15	1			2
04	2910 #	1973	-0-	-937 B	-4587	1958	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	2542 #	1793	-0-	-749 B	-5336	1786	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	2010 #	2142	-0-	132 B	-5204	2124	2	18	9	Y	16	16	1			1
07	2046 #	2424	-0-	378 B	-4826	2373	3	51	9	Y	46	41	0			6
08	2046 #	NO RPT	-0-	-2046 B	-6872					Y	NO RPT					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4681	CANCELLED UNDERAGE ->		-2191									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1613 R	1613	-0-	-0- B	-0-	1573	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	1410 #	507	-0-	-903 B	-903	445	2	1	4	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1457 #	2029	-0-	572 B	-331	1963	2	66	9	Y	60	59	1			1
*06	1813 R	2144	-0-	331 B	-0-	2058	2	86	4	Y	-0-					1
07	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2253	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-1457					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1457												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	205	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	196	2	8	4	Y	-0-					-0-
07	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	227	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-124					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214												
03	651 #	392	-0-	-259 B	-473	357	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	630 #	399	-0-	-231 B	-704	368	2	1	4	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
05	651 #	451	-0-	-200 B	-904	419	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	450 #	283	-0-	-167 B	-1071	269	2	14	4	Y	-0-					-0-
07	465 #	152	-0-	-313 B	-1384	118	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465 B	-1849					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1635	CANCELLED UNDERAGE ->											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 #	205	-0-	-12 B	-12	170	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	210 #	209	-0-	-1 B	-13	179	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	217 #	216	-0-	-1 B	-14	184	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
*06	210 #	204	-0-	-6 B	-20	196	2	8	4	Y	-0-					-0-
*07	241 R	261	-0-	20 B	-0-	227	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-217					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-217												

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1693	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	1922 #	1697	-0-	-225 B	-1918	1697	2			N	-0-					-0-
04	1710 #	1620	-0-	-90 B	-2008	1620	2			N	-0-					-0-
05	1767 #	1598	-0-	-169 B	-2177	1598	2			N	-0-					-0-
06	1710 #	1522	-0-	-188 B	-2365	1522	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	1584	-0-	-121 B	-2486	1584	3			N	-0-					-0-
08	1705 #	NO RPT	-0-	-1705 B	-4191					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2498	CANCELLED UNDERAGE ->											

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5778	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	1736 #	1333	-0-	-403 B	-6181	1333	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	912	-0-	-768 B	-6949	912	2			N	-0-					-0-
05	248 #	995	-0-	747 B	-6202	995	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1358	-0-	68 B	-6134	1358	2			N	-0-					-0-
07	1333 #	2232	-0-	899 B	-5235	2232	3			N	-0-					-0-
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333 B	-6568					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2504	CANCELLED UNDERAGE ->											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-894	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	744 #	385	-0-	-359 B	-1253	350	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	720 #	287	-0-	-433 B	-1686	267	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	744 #	125	-0-	-619 B	-2305	125	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	179	-0-	-301 B	-2606	179	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	322	-0-	-81 B	-2687	322	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-3059					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2165	CANCELLED UNDERAGE ->											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3696	CANCELLED UNDERAGE ->		-1323									
03	3875 #	3651	-0-	-224	B -3920	3640	2	11	9	N	10	8	1			2
04	3750 #	2310	-0-	-1440	B -5360	2288	2	22	9	N	20	20	1			2
05	3844 #	4404	-0-	560	B -4800	4375	2	29	9	N	26	24	1			4
06	3720 #	4455	-0-	735	B -4065	4408	2	47	9	N	43	42	1			5
07	3658 #	3866	-0-	208	B -3857	3816	3	50	9	N	45	45	0			5
08	4247 #	NO RPT	-0-	-4247	B -8104					N	NO RPT					5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5911	CANCELLED UNDERAGE ->		-2193									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2881	CANCELLED UNDERAGE ->		-4375									
03	1488 #	788	-0-	-700	B -3581	788	2			Y	-0-					-0-
04	1530 #	397	-0-	-1133	B -4714	397	2			Y	-0-					-0-
05	1581 #	820	-0-	-761	B -5475	820	2			Y	-0-					-0-
06	1530 #	860	-0-	-670	B -6145	860	2			Y	-0-					-0-
07	1271 #	958	-0-	-313	B -6458	872	3	86	4	Y	-0-					-0-
08	806 #	NO RPT	-0-	-806	B -7264					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4383	CANCELLED UNDERAGE ->		-2881									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-362	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093									
03	651 #	427	-0-	-224	B -586	427	2			N	-0-					-0-
04	630 #	437	-0-	-193	B -779	437	2			N	-0-					-0-
05	651 #	458	-0-	-193	B -972	458	2			N	-0-					-0-
06	600 #	433	-0-	-167	B -1139	433	2			N	-0-					-0-
07	527 #	444	-0-	-83	B -1222	444	3			N	-0-					-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	B -1687					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1325	CANCELLED UNDERAGE ->		-362									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1317									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-92												
03	485 R	577	-0-	92 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	525 R	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	464 R	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	390 #	248	-0-	-142 B	-142	248	3			N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403 B	-545					N	-0-					-0-
08	403 #	311	-0-	-92 B	-637	311	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-637												

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-77												
03	31 #	43	-0-	12 B	-65	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	39	-0-	9 B	-56	39	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	41	-0-	10 B	-46	41	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	62	-0-	32 B	-14	62	3			Y	-0-					-0-
07	49 R	63	-0-	14 B	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09/01 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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-997												
03	1302 #	1054	-0-	-248 B	-1245	1054	3			Y	-0-					-0-
04	1260 #	764	-0-	-496 B	-1741	764	3			Y	-0-					-0-
05	1302 #	712	-0-	-590 B	-2331	712	3			Y	-0-					-0-
06	1020 #	464	-0-	-556 B	-2887	464	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	468	-0-	-586 B	-3473	458	3	10	9	Y	9	8	0			1
08	1054 #	463	-0-	-591 B	-4064	460	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3067	CANCELLED UNDERAGE ->		-997									

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	2	-0-	-28 B	-28	2	3			Y	-0-					-0-
07	49 R	77	-0-	28 B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135												
03	62 #	21	-0-	-41 B	-176	21	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	19	-0-	-41 B	-217	16	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	62 #	22	-0-	-40 B	-257	16	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	30 #	15	-0-	-15 B	-272	15	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	13	-0-	-18 B	-290	13	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18 B	-308	13	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-135									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2022												
03	1550 #	1765	-0-	215 B	-1807	1762	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1500 #	1585	-0-	85 B	-1722	1583	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1550 #	1314	-0-	-236 B	-1958	1269	3	45	9	Y	41	38	0			3
06	1500 #	1570	-0-	70 B	-1888	1527	3	43	9	Y	39	40	0			2
07	1550 #	1565	-0-	15 B	-1873	1555	3	10	9	Y	9	10	0			1
08	1550 #	1491	-0-	-59 B	-1932	1476	3	15	9	Y	14	14	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->	-1637										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-169												
03	806 #	306	-0-	-500 B	-669	306	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	507	-0-	-273 B	-942	507	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	528	-0-	-278 B	-1220	528	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	624	-0-	-156 B	-1376	624	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	69	-0-	-551 B	-1927	69	3			Y	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-2454					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2285	CANCELLED UNDERAGE ->	-169										

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-151												
03	899 #	819	-0-	-80 B	-231	819	3			Y	-0-					-0-
04	840 #	729	-0-	-111 B	-342	729	3			Y	-0-					-0-
05	868 #	420	-0-	-448 B	-790	420	3			Y	-0-					-0-
06	840 #	861	-0-	21 B	-769	861	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	910	-0-	73 B	-696	910	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	884	-0-	78 B	-618	884	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-618												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-143										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 #	-0-	-0-	-186 B	-186				Y	-0-			-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180 B	-366				Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186 B	-552				Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-732				Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-794				Y	-0-			-0-
08	0 #	15	-0-	15 B	-779	15	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -843													
03	274 R	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
04	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
05	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
06	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
07	313 R	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		Y	-0-			-0-
*08	306 R	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	524	-0-	-65 B	-65	524	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	213	-0-	-357 B	-422	213	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	27	-0-	-562 B	-984	27	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	37	-0-	-533 B	-1517	37	3		Y	-0-			-0-
07	589 #	37	-0-	-552 B	-2069	37	3		Y	-0-			-0-
08	527 #	39	-0-	-488 B	-2557	39	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2557													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -441													
03	389 R	830	-0-	441 B	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
04	659 R	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	18	-0-	-261 B	-261	18	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	9	-0-	-261 B	-522	9	3		Y	-0-			-0-
07	279 #	469	-0-	190 B	-332	469	3		Y	-0-			-0-
*08	303 R	635	-0-	332 B	-0-	635	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1148 CANCELLED UNDERAGE -> -217													
03	682 #	818	-0-	136 B	-1012	818	3		Y	-0-			-0-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-1013	659	3		Y	-0-			-0-
05	651 #	529	-0-	-122 B	-1135	529	3		Y	-0-			-0-
06	660 #	718	-0-	58 B	-1077	718	3		Y	-0-			-0-
07	682 #	681	-0-	-1 B	-1078	681	3		Y	-0-			-0-
08	682 #	681	-0-	-1 B	-1079	681	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -954													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2116	CANCELLED UNDERAGE ->		-25									
03	651 #	656	-0-	5 B	-2111	656	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	527	-0-	-43 B	-2154	527	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	351	-0-	-238 B	-2392	340	3	11	9	Y	10	9	0			1
06	630 #	273	-0-	-357 B	-2749	259	3	14	9	Y	13	13	0			1
07	651 #	341	-0-	-310 B	-3059	330	3	11	9	Y	10	10	0			1
08	651 #	303	-0-	-348 B	-3407	288	3	15	9	Y	14	14	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1296	CANCELLED UNDERAGE ->		-2111									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2671												
03	93 #	705	-0-	612 B	-2059	705	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	758	-0-	638 B	-1421	758	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	899	-0-	341 B	-1080	899	3			Y	-0-					-0-
06	690 #	948	-0-	258 B	-822	948	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	992	-0-	217 B	-605	992	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	927	-0-	152 B	-453	927	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-453									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-179												
03	837 #	782	-0-	-55 B	-234	782	3			Y	-0-					-0-
04	780 #	748	-0-	-32 B	-266	747	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	806 #	706	-0-	-100 B	-366	650	3	56	9	Y	51	47	0			4
06	780 #	790	-0-	10 B	-356	735	3	55	9	Y	50	51	0			3
07	806 #	777	-0-	-29 B	-385	738	3	39	9	Y	35	34	0			4
08	775 #	748	-0-	-27 B	-412	725	3	23	9	Y	21	23	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-243	CANCELLED UNDERAGE ->		-169									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	535	-0-	-215 B	-215	533	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	775 #	966	-0-	191 B	-24	963	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1068 R	1092	-0-	24 B	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	1017 R	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*08	811 R	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-317												
03	1006 R	1323	-0-	317 B	-0-	1314	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1170	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	704 R	704	-0-	-0- B	-0-	696	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1116 R	1116	-0-	-0- B	-0-	1092	3	24	9	Y	22	21	0			1
07	813 R	813	-0-	-0- B	-0-	791	3	22	9	Y	20	19	0			2
*08	747 R	747	-0-	-0- B	-0-	745	3	2	9	Y	2	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->			-89								
03	744 #	585	-0-	-159 B	-391	585	3			N	-0-					-0-
04	780 #	508	-0-	-272 B	-663	508	3			N	-0-					-0-
05	806 #	313	-0-	-493 B	-1156	313	3			N	-0-					-0-
06	780 #	598	-0-	-182 B	-1338	598	3			N	-0-					-0-
07	589 #	449	-0-	-140 B	-1478	449	3			N	-0-					-0-
08	589 #	787	-0-	198 B	-1280	787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1246	CANCELLED UNDERAGE ->			-34								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126												
03	9 R	135	-0-	126 B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	134	-0-	-46 B	-46	134	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	117	-0-	-7 B	-53	96	3	21	4	Y	-0-					-0-
06	120 #	142	-0-	22 B	-31	142	3			Y	-0-					-0-
07	133 R	164	-0-	31 B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	75	-0-	-49 B	-49	75	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45												
03	622 R	667	-0-	45 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	646	-0-	-44 B	-44	646	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	576	-0-	-106 B	-150	576	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	642	-0-	-18 B	-168	642	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	638	-0-	-44 B	-212	638	3			Y	-0-					-0-
*08	682 #	656	-0-	-26 B	-238	656	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-238												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-204												
03	1408 R	1612	-0-	204 B	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1710 #	1541	-0-	-169 B	-169	1541	3			Y	-0-					-0-
05	1736 #	1332	-0-	-404 B	-573	1332	3			Y	-0-					-0-
06	1680 #	1500	-0-	-180 B	-753	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1705 #	1472	-0-	-233 B	-986	1472	3			Y	-0-					-0-
*08	1612 #	1600	-0-	-12 B	-998	1600	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-323									
03	496 #	453	-0-	-43 B	-43	453	3			N	-0-					-0-
04	480 #	399	-0-	-81 B	-124	399	3			N	-0-					-0-
05	496 #	361	-0-	-135 B	-259	361	3			N	-0-					-0-
06	480 #	436	-0-	-44 B	-303	436	3			N	-0-					-0-
07	465 #	444	-0-	-21 B	-324	444	3			N	-0-					-0-
*08	465 #	459	-0-	-6 B	-330	459	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330												

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-93												
03	443 R	536	-0-	93 B	-0-	536	3			Y	-0-					18
04	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-					18
05	527 #	461	-0-	-66 B	-66	461	3			Y	-0-					18
06	510 #	519	-0-	9 B	-57	519	3			Y	-0-					18
07	527 #	533	-0-	6 B	-51	533	3			Y	-0-					18
*08	527 #	538	-0-	11 B	-40	538	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40												

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71	CANCELLED UNDERAGE ->		-97									
03	496 #	498	-0-	2 B	-69	498	2			N	-0-					-0-
04	480 #	477	-0-	-3 B	-72	477	2			N	-0-					-0-
05	496 #	180	-0-	-316 B	-388	180	2			N	-0-					-0-
06	480 #	204	-0-	-276 B	-664	204	2			N	-0-					-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1160					N	NO RPT					-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496 B	-1656					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1587	CANCELLED UNDERAGE ->		-69									

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2804 R	2804	-0-	-0- B	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
04	3075 R	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	3124 R	3124	-0-	-0- B	-0-	2752	3	372	4	N	-0-					-0-
06	2700 #	2265	-0-	-435 B	-435	2265	3			N	-0-					-0-
07	3193 #	429	-0-	-2764 B	-3199	429	3			N	-0-					-0-
08	3193 #	401	-0-	-2792 B	-5991	401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5991												

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->		-1278									
03	580 R	666	-0-	86 B	-0-	658	3	8	9	Y	7					94
04	660 #	590	-0-	-70 B	-70	590	3			Y	-0-					94
05	713 #	574	-0-	-139 B	-209	574	3			Y	-0-					94
06	690 #	392	-0-	-298 B	-507	391	3	1	9	Y	1					95
07	713 #	644	-0-	-69 B	-576	642	3	2	9	Y	2					97
08	651 #	600	-0-	-51 B	-627	598	3	2	9	Y	2					99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-627												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-519									
03	681 R	681	-0-	-0-	B -0-	681	3			Y	-0-					18
04	690 #	480	-0-	-210	B -210	480	3			Y	-0-					18
05	713 #	484	-0-	-229	B -439	484	3			Y	-0-					18
06	690 #	403	-0-	-287	B -726	403	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	713 #	652	-0-	-61	B -787	652	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	634	-0-	-48	B -835	634	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-835														

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1537			CANCELLED UNDERAGE ->		-864									
03	0 #	617	-0-	617	B -920	617	3			Y	-0-					1
04	630 #	463	-0-	-167	B -1087	463	3			Y	-0-					1
05	651 #	408	-0-	-243	B -1330	408	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	600 #	460	-0-	-140	B -1470	460	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	491	-0-	-129	B -1599	491	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	534	-0-	-86	B -1685	534	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-765			CANCELLED UNDERAGE ->		-920									

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-537									
03	656 R	656	-0-	-0-	B -0-	652	3	4	9	Y	4					40
04	630 #	482	-0-	-148	B -148	480	3	2	9	Y	2					42
05	682 #	491	-0-	-191	B -339	484	3	7	9	Y	6					48
06	660 #	576	-0-	-84	B -423	576	3			Y	-0-	48	1			-0-
07	682 #	722	-0-	40	B -383	722	3			Y	-0-					-0-
08	651 #	634	-0-	-17	B -400	634	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-400														

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71			CANCELLED UNDERAGE ->		-16									
03	186 #	198	-0-	12	B -59	198	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	191	-0-	11	B -48	191	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	175	-0-	-11	B -59	175	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	181	-0-	1	B -58	181	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	184	-0-	-2	B -60	184	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	180	-0-	-6	B -66	180	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-19			CANCELLED UNDERAGE ->		-47									

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5			CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
03	248 #	232	-0-	-16	B -21	232	3			N	-0-					-0-
04	240 #	227	-0-	-13	B -34	227	3			N	-0-					-0-
05	248 #	215	-0-	-33	B -67	215	3			N	-0-					-0-
06	240 #	212	-0-	-28	B -95	212	3			N	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	B -143	200	3			N	-0-					-0-
08	248 #	235	-0-	-13	B -156	235	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-151			CANCELLED UNDERAGE ->		-5									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-998	CANCELLED UNDERAGE ->			-383								
03	868 #	750	-0-	-118	B -1116	750	3			N	-0-					-0-
04	810 #	710	-0-	-100	B -1216	710	3			N	-0-					-0-
05	620 #	658	-0-	38	B -1178	658	3			N	-0-					-0-
06	720 #	731	-0-	11	B -1167	731	3			N	-0-					-0-
07	744 #	730	-0-	-14	B -1181	730	3			N	-0-					-0-
08	744 #	743	-0-	-1	B -1182	743	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-233	CANCELLED UNDERAGE ->			-949								

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136	CANCELLED UNDERAGE ->			-45								
03	279 #	256	-0-	-23	B -159	254	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	270	-0-	-0-	B -159	268	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	240	-0-	-39	B -198	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	264	-0-	-6	B -204	262	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	279 #	319	-0-	40	B -164	317	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279 #	294	-0-	15	B -149	292	3	2	9	Y	2	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-68	CANCELLED UNDERAGE ->			-81								

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-469	CANCELLED UNDERAGE ->			-447								
03	651 #	620	-0-	-31	B -500	620	3			N	-0-					19
04	630 #	650	-0-	20	B -480	650	3			N	-0-					19
05	651 #	486	-0-	-165	B -645	486	3			N	-0-					19
06	630 #	656	-0-	26	B -619	656	3			N	-0-					19
07	682 #	665	-0-	-17	B -636	665	3			N	-0-					19
08	682 #	647	-0-	-35	B -671	647	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->			-423								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102												
03	155 #	146	-0-	-9	B -111	144	3	2	9	Y	2					19
04	120 #	139	-0-	19	B -92	139	3			Y	-0-	15	1			4
05	155 #	74	-0-	-81	B -173	74	3			Y	-0-					4
06	150 #	128	-0-	-22	B -195	128	3			Y	-0-					4
07	155 #	135	-0-	-20	B -215	135	3			Y	-0-					4
08	155 #	135	-0-	-20	B -235	135	3			Y	-0-	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152	CANCELLED UNDERAGE ->			-83								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70									
03	93 #	86	-0-	-7	B -77	86	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	B -84	83	3		Y	-0-			-0-
05	93 #	44	-0-	-49	B -133	44	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	77	-0-	-13	B -146	77	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	81	-0-	-12	B -158	81	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	B -170	81	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-100	CANCELLED UNDERAGE ->	-70							

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	211 R	211	-0-	-0-	B -0-	211	3		Y	-0-			-0-
04	198 R	198	-0-	-0-	B -0-	198	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	104	-0-	-51	B -51	104	3		Y	-0-			-0-
06	152 R	203	-0-	51	B -0-	203	3		Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	B -0-	190	3		Y	-0-			-0-
*08	199 R	199	-0-	-0-	B -0-	199	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3932	CANCELLED UNDERAGE ->		-2648						
03	1488 #	1702	-0-	214	B -3718	1702	3		Y	-0-			9
04	1440 #	1598	-0-	158	B -3560	1598	3		Y	-0-	7	1	2
05	1674 #	608	-0-	-1066	B -4626	608	3		Y	-0-			2
06	1650 #	1679	-0-	29	B -4597	1679	3		Y	-0-			2
07	1705 #	1570	-0-	-135	B -4732	1570	3		Y	-0-			2
08	1705 #	1915	-0-	210	B -4522	1915	3		Y	-0-	1	1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1201	CANCELLED UNDERAGE ->		-3321						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1562 R	1562	-0-	-0-	B -0-	1562	3		Y	-0-			10
04	1386 R	1386	-0-	-0-	B -0-	1386	3		Y	-0-	8	1	2
05	558 #	394	-0-	-164	B -164	394	3		Y	-0-			2
06	1382 R	1546	-0-	164	B -0-	1546	3		Y	-0-			2
07	1748 R	1748	-0-	-0-	B -0-	1748	3		Y	-0-			2
*08	1710 R	1710	-0-	-0-	B -0-	1710	3		Y	-0-	2	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-346	CANCELLED UNDERAGE ->		-1444						
03	713 R	1059	-0-	346	B -0-	1059	3		Y	-0-			-0-
04	1399 R	1399	-0-	-0-	B -0-	1399	3		Y	-0-			-0-
05	743 R	743	-0-	-0-	B -0-	743	3		Y	-0-			-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	B -0-	1239	3		Y	-0-			-0-
07	722 R	722	-0-	-0-	B -0-	722	3		Y	-0-			-0-
*08	502 R	502	-0-	-0-	B -0-	502	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
03	372 #	402	-0-	30	B	-49	402	3			Y	-0-				9
04	360 #	390	-0-	30	B	-19	389	3	1	9	Y	1	8	1		2
05	403 #	207	-0-	-196	B	-215	207	3			Y	-0-				2
06	390 #	357	-0-	-33	B	-248	357	3			Y	-0-				2
07	403 #	377	-0-	-26	B	-274	377	3			Y	-0-				2
08	403 #	378	-0-	-25	B	-299	378	3			Y	-0-	1	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -280 CANCELLED UNDERAGE -> -19																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -516																
03	713 #	1069	-0-	356	B	-160	1066	3	3	9	Y	3				25
04	690 #	849	-0-	159	B	-1	842	3	7	9	Y	6	20	1		11
05	713 #	453	-0-	-260	B	-261	439	3	14	9	Y	13				24
06	769 R	1030	-0-	261	B	-0-	1007	3	23	9	Y	21				45
07	1015 R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	10	9	Y	9				54
*08	1118 R	1118	-0-	-0-	B	-0-	1111	3	7	9	Y	6	42	1		18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2788 CANCELLED UNDERAGE -> -11849																
03	930 #	-0-	-0-	-930	B	-3718					N	-0-				-0-
04	900 #	7	-0-	-893	B	-4611	7	3			N	-0-				-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	B	-5448					N	-0-				-0-
06	810 #	14	-0-	-796	B	-6244	14	3			N	-0-				-0-
07	13 #	26	-0-	13	B	-6231	26	3			N	-0-				-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7	B	-6238					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3463 CANCELLED UNDERAGE -> -2775																

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	60	-0-	-95		-0-	39	3	21	9	Y	19	19	1		1
04	150 #	60	-0-	-90		-0-	41	3	19	9	Y	17	17	1		1
05	155 #	56	-0-	-99		-0-	36	3	8	4	Y	11	12	1		-0-
							12	9								
06	150 #	54	-0-	-96		-0-	42	3	12	9	Y	11	11	1		-0-
07	62 #	47	-0-	-15		-0-	38	3	9	9	Y	8	8	1		-0-
08	62 #	50	-0-	-12		-0-	38	3	1	4	Y	10	10	1		-0-
							11	9								

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
04	660 #	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	227	-0-	-455	-0-	221	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	660 #	228	-0-	-432	-0-	206	3	22	9	Y	20	19	1			1
07	682 #	423	-0-	-259	-0-	423	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	682 #	386	-0-	-296	-0-	382	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

03	372 #	246	-0-	-126	-0-	232	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	300 #	208	-0-	-92	-0-	185	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	2832	3	180	9	Y	164	164	1			5
04	2850 #	2808	-0-	-42	-0-	2662	3	146	9	Y	133	134	1			4
05	2945 #	2667	-0-	-278	-0-	2504	3	163	9	Y	148	147	1			5
06	3164 R	3164	-0-	-0-	-0-	2846	3	318	9	Y	289	284	1			10
07	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	2753	3	231	9	Y	210	209	1			11
08	2945 #	2874	-0-	-71	-0-	2664	3	210	9	Y	191	193	1			9

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

03	124 #	53	-0-	-71	-0-	39	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	733 R	733	-0-	-0-	-0-	709	3	24	9	Y	22	21	1			1
05	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	888	3	191	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	808 R	808	-0-	-0-	-0-	789	3	19	9	Y	17	17	1			1
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	1			1
*08	394 R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	4	Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	1982	3	66	9	Y	60	61	1			2
04	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1758	3	56	9	Y	51	51	1			2
05	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1499	3	322	4	Y	48	48	1			2
						53	9									
06	1838 R	1838	-0-	-0-	-0-	1790	3	48	9	Y	44	44	1			2
07	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	1388	3	48	9	Y	44	44	1			2
08	1395 #	1237	-0-	-158	-0-	1208	3	5	4	Y	22	23	1			1
						24	9									

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

03	651 #	626	-0-	-25	-0-	609	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	630 #	427	-0-	-203	-0-	417	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	651 #	562	-0-	-89	-0-	548	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	673 R	673	-0-	-0-	-0-	650	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	651 #	630	-0-	-21	-0-	629	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 #	997	-0-	-26	-0-	982	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
05	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2484	-0-	-96	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
05	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
07	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
08	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

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
03	2139 #	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1852	-0-	-218	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
06	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
08	1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	77	-0-	-512	-0-	33	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	540	#	59	-0-	-481	-0-	20	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	341	#	63	-0-	-278	-0-	23	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	330	#	35	-0-	-295	-0-	34	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	217	#	85	-0-	-132	-0-	52	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2530	2	43	9	N	39	39	1			-0-
04	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2825	2	35	9	N	32	32	1			-0-
05	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2810	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2263	#	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

03	2108	R	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
04	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	1942	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1778	R	1778	-0-	-0-	-0-	1754	3	24	9	Y	22	20	0			2
06	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1881	3	37	9	Y	34	34	0			2
07	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9	9	Y	8	9	0			1
*08	2104	R	2104	-0-	-0-	-0-	2045	3	59	9	Y	54	51	0			4

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	493	-0-	-282	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	750	#	435	-0-	-315	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	775	#	514	-0-	-261	-0-	512	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	775	#	492	-0-	-283	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1050 #	924	-0-	-126	-0-	922	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1085 #	832	-0-	-253	-0-	817	3	15	9	Y	14	13	0			1
06	1050 #	1001	-0-	-49	-0-	969	3	32	9	Y	29	28	0			2
07	1085 #	777	-0-	-308	-0-	766	3	11	9	Y	10	11	0			1
08	1085 #	702	-0-	-383	-0-	673	3	29	9	Y	26	25	0			2

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-	6	0			-0-
04	210 #	50	-0-	-160	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	279 #	46	-0-	-233	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	270 #	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	279 #	53	-0-	-226	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	60	1	413	3	Y	13					53
						14	9									
04	448 R	448	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	10					63
						11	9									
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	58	1	341	3	Y	10					73
						11	9									
06	562 R	562	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	18					91
						20	9									
07	544 R	544	-0-	-0-	-0-	69	1	461	3	Y	13					104
						14	9									
*08	555 R	555	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	Y	11					115
						12	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

03	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					28
04	600	#	571	-0-	-29	-0-	571	3			Y	-0-					28
05	620	#	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					28
06	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-	28	1			-0-
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	587	-0-	-33	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					98
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	541	3	1	9	Y	1					99
05	620	#	492	-0-	-128	-0-	485	3	7	9	Y	6					105
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	607	3	7	9	Y	6	67	1			44
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	Y	4					48
*08	685	R	685	-0-	-0-	-0-	666	3	19	9	Y	17					65

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	1457	#	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					173
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1355	3			N	-0-					173
05	1426	#	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			N	-0-					173
06	1380	#	1207	-0-	-173	-0-	1207	3			N	-0-					173
07	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					173
*08	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					173

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

03	1116	#	569	-0-	-547	-0-	299	2	270	9	Y	245	298	1			113
04	1080	#	778	-0-	-302	-0-	495	2	283	9	Y	257	300	1			70
05	1116	#	831	-0-	-285	-0-	632	2	199	9	Y	181	149	1			102
06	567	R	567	-0-	-0-	-0-	383	2	184	9	Y	167	147	1			122
07	806	#	512	-0-	-294	-0-	451	2	61	9	Y	55	77	1			100
*08	844	R	844	-0-	-0-	-0-	783	2	61	9	Y	55	118	1			37

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10		2913	-0-	2913	70762	2793	2	120	9	Y	109	112	1			21
04	SWR 10		2368	-0-	2368	73130	2258	2	110	9	Y	100	98	1			23
05	SWR 10		2287	-0-	2287	75417	2156	2	131	9	Y	119	126	1			16
06	SWR 10		2451	-0-	2451	77868	2335	2	116	9	Y	105	94	1			27
07	SWR 10		2262	-0-	2262	80130	2173	2	89	9	Y	81	87	1			21
08	SWR 10		1612	-0-	1612	81742	1503	2	109	9	Y	99	105	1			15

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	1705	#	1655	-0-	-50	-0-	1614	2	41	9	Y	37	51	1			21
04	1650	#	1642	-0-	-8	-0-	1596	2	46	9	Y	42	50	1			13
05	1705	#	1663	-0-	-42	-0-	1633	2	30	9	Y	27	23	1			17
06	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1792	2	33	9	Y	30	25	1			22
07	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	1534	2	248	9	Y	225	105	1			142
*08	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	1553	2	196	9	Y	178	238	1			82

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	270 #	84	-0-	-186	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					122
05	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					122
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					122
07	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					122
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	245	-0-	-145	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	73	-0-	-330	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	29	-0-	-374	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	595	-0-	-95	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	598	-0-	-115	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	1	8			226
04	480 #	415	-0-	-65	-0-	397	2	18	9	Y	16	181	1			61
05	496 #	408	-0-	-88	-0-	399	2	9	9	Y	8					69
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	443	2	9	9	Y	8					77
07	496 #	426	-0-	-70	-0-	416	2	10	9	Y	9					86
08	465 #	447	-0-	-18	-0-	438	2	9	9	Y	8					94

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	Y	2					26
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					27
05	434 #	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	Y	1					28
06	420 #	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	Y	1					29
07	434 #	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					30
08	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					30

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					59
04	424 R	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	Y	4					63
05	434 #	377	-0-	-57	-0-	374	2	3	9	Y	3					66
06	420 #	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	Y	3					69
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	Y	3					72
08	434 #	399	-0-	-35	-0-	398	2	1	9	Y	1					73

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

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

03	589 #	213	-0-	-376	-0-	213	3			Y	-0-					6
04	570 #	179	-0-	-391	-0-	179	3			Y	-0-	5	1			1
05	589 #	87	-0-	-502	-0-	87	3			Y	-0-					1
06	480 #	203	-0-	-277	-0-	203	3			Y	-0-					1
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					1
*08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-	1	1			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14					76
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	17	61	1			32
05	403 #	250	-0-	-153	-0-	220	3	30	9	Y	27					59
06	968 R	968	-0-	-0-	-0-	922	3	46	9	Y	42					101
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	Y	33					134
*08	697 R	697	-0-	-0-	-0-	675	3	22	9	Y	20	102	1			52

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					9
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	274	3	1	9	Y	1	8	1			2
05	341 #	151	-0-	-190	-0-	151	3			Y	-0-					2
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					2
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					2
*08	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-	1	1			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
05	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					1
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					1
07	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					1
*08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	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

03	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					19
04	300 #	249	-0-	-51	-0-	249	3			Y	-0-	15	1			4
05	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-					4
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					4
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					4
08	310 #	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-	3	1			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	1457 #	1210	-0-	-247	-0-	1210	3			Y	-0-					4
04	1350 #	1225	-0-	-125	-0-	1225	3			Y	-0-	3	1			1
05	1488 #	739	-0-	-749	-0-	739	3			Y	-0-					1
06	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					1
07	1560 R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					1
*08	1500 R	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

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

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

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

03	403 #	371	-0-	-32	-0-	313	3	58	9	Y	53	52	1			2
04	390 #	313	-0-	-77	-0-	258	3	55	9	Y	50	50	1			2
05	403 #	241	-0-	-162	-0-	173	3	37	4	Y	28	29	1			1
						31	9									
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	236	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	403 #	360	-0-	-43	-0-	337	3	23	9	Y	21	21	1			1
*08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	500	3	2	4	Y	21	21	1			1
						23	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	19	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1196	3	87	9	Y	79	80	1			3
04	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1208	3	66	9	Y	60	61	1			2
05	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1399	3	300	4	Y	128	126	1			4
						141	9									
06	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1330	3	177	9	Y	161	159	1			6
07	1834 R	1834	-0-	-0-	-0-	1634	3	200	9	Y	182	179	1			9
*08	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	4	Y	208	207	1			10
						229	9									

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-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

03	651 #	463	-0-	-188	-0-	461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	418	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	651 #	355	-0-	-296	-0-	292	3	63	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	630 #	299	-0-	-331	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	533	3	2	4	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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	613	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	623 R	623	-0-	-0-	-0-	595	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	651 #	634	-0-	-17	-0-	501	3	107	4	Y	24	24	1			1
						26	9									
06	630 #	524	-0-	-106	-0-	500	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	370	3	24	9	Y	22	22	1			1
08	651 #	289	-0-	-362	-0-	265	3	1	4	Y	21	21	1			1
						23	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	100	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	119 R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14	13	1			1
*08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	107	3	14	9	Y	13	13	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

03	3981 R	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
04	4129 R	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
05	4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	3659	3	785	4	Y	-0-					-0-
06	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					-0-
07	4278 #	3422	-0-	-856	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
08	4340 #	3282	-0-	-1058	-0-	3269	3	13	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2448	2	37	9	N	34	38	1			6
04	2070 #	1510	-0-	-560	-0-	1499	2	11	9	N	10	15	1			1
05	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13	12	1			2
06	2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2956	2	23	9	N	21	21	1			2
07	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2975	3	25	9	N	23	23	0			2
08	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	527 #	450	-0-	-77	-0-	433	2	17	9	Y	15	15	1			3
04	510 #	240	-0-	-270	-0-	230	2	10	9	Y	9	11	1			1
05	527 #	353	-0-	-174	-0-	339	2	14	9	Y	13	12	1			2
06	510 #	404	-0-	-106	-0-	381	2	23	9	Y	21	21	1			2
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	388	3	25	9	Y	23	23	0			2
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

03	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2387	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2272	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
*06	2130 #	2094	-0-	-36	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
07	2201 #	2196	-0-	-5	-0-	2163	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

03	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
06	2480 R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2530 R	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*08	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	369	-0-	-34	-0-	38	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	868	#	835	-0-	-33	-0-	809	2	26	9	N	24	24	1			-0-
04	840	#	788	-0-	-52	-0-	780	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	868	#	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*06	810	#	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	837	#	796	-0-	-41	-0-	775	3	21	9	N	19	19	0			-0-
08	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

03	557	R	557	-0-	-0-	-0-	445	2	112	9	N	102	102	1			1
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	466	2	88	9	N	80	80	1			1
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	590	2	117	9	N	106	105	1			2
*06	570	#	479	-0-	-91	-0-	462	2	17	4	N	-0-					2
07	589	#	510	-0-	-79	-0-	394	3	116	9	N	105	105	0			2
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	26	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	2688	3	607	9	Y	552	542	0			10
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718 N	1577	-0-	-141	-0-	1233	2	344	9	Y	313	316	0			6
04	1736	1736	-0-	-0-	-0-	1288	2	448	9	Y	407	408	0			5
05	1751	1751	-0-	-0-	-0-	1296	2	455	9	Y	414	402	0			17
06	1667	1667	-0-	-0-	-0-	1342	2	325	9	Y	295	294	0			18
07	1519	1399	-0-	-120	-0-	1156	2	243	9	Y	221	233	0			6
*08	1599	1599	-0-	-0-	-0-	1382	2	217	9	Y	197	199	0			4

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

03	403 N	65	-0-	-338	-0-	39	3	26	9	Y	24	24	1			1
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	41	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	8	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	306	3	29	9	Y	26	25	1			1
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	283	3	1	4	Y	40	39	1			2
						44	9									

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

03	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

03	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

03	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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 #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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 #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1117	-0-	-1239	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1038	-0-	-1242	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	837	N	128	-0-	-709	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

03	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

03	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			Y	-0-					-0-
*06	4860	X	4493	-0-	-367	-0-	4267	2	226	4	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	979	-0-	-101	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	23	3	4	9	N	4					16
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	12	1			4
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					4
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					4
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					4
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-	3	1			1

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
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-	3	1			1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					1
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					1
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	1	1			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-	4	1			1
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					1
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					1
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					1
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	1	1			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	810 N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
05	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	3		N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-					-0-
05	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3		N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3		N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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 #: 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
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341 N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	465 N	51	-0-	-414	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	480 N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	341 N	105	-0-	-236	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	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 #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	682	N	299	-0-	-383	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	190	-0-	-213	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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

03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	3	30	9	Y	27	27	1			1
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1278	3	28	9	Y	25	25	1			1
05	1829	N	1411	-0-	-418	-0-	1140	3	245	4	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	956	3	24	9	Y	22	22	1			1
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	1048	3	23	9	Y	21	21	1			1
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1544	3	6	4	Y	21	21	1			1
							23	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			Y	-0-					6
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					6
05	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					6
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	3			Y	-0-	6	1			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

03	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	3999 X	3243	-0-	-756	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
07	3999 X	3932	-0-	-67	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6290	3	18	9	N	16	15	1			4
04	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	N	23	23	1			4
05	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5751	3	19	9	N	17	17	1			4
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6296	3	23	9	N	21	19	1			6
07	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6397	3	55	9	N	50	46	1			10
*08	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2973	3	29	9	N	26	31	1			5

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3		N	-0-			-0-
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-			-0-
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3		N	-0-			-0-
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	1376	-0-	-1724	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	635	-0-	-2465	-0-	635	3		N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016 - WORKED OVER TO 44354

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

03	2480 X	1059	-0-	-1421	-0-	1059	2		Y	-0-			27
04	2400 X	1015	-0-	-1385	-0-	1015	2		Y	-0-			27
05	1116 X	638	-0-	-478	-0-	638	2		Y	-0-			27
06	1080 X	1008	-0-	-72	-0-	1008	2		Y	-0-			27
07	1116 X	937	-0-	-179	-0-	937	2		Y	-0-			27
*08	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-			27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
08	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

03	558 N	445	-0-	-113	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04	510 N	300	-0-	-210	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	318	3		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	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

03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

03	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	6583	3			Y	-0-					-0-
04	7800	X	6268	-0-	-1532	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-
05	8060	X	6054	-0-	-2006	-0-	6054	3			Y	-0-					-0-
06	7800	X	5836	-0-	-1964	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	6124	-0-	-1533	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6041	-0-	-531	-0-	6041	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	58	1	6
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	58	57	1	7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	77	76	1	8
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	68	70	1	6
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902				N	70	67	0	9
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21902				N	NO RPT			9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

03	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4371	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2		Y	-0-			-0-
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2		Y	-0-			-0-
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		Y	-0-			-0-
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT			-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

03	3100 N	1	-0-	-3099	2602	1	2		N	-0-			-0-
04	2602 N	-0-	-0-	-2602	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

03	22878 X	11637	-0-	-11241	-0-	11332	2	305	9	Y	277	278	0	2	8	5
04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	-0-					-0-
06	16380 X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-					-0-
07	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

03	18662 X	2352	-0-	-16310	-0-	2352	2			N	-0-					236
04	9540 X	2136	-0-	-7404	-0-	2136	2			N	-0-					236
05	9858 X	388	-0-	-9470	-0-	388	2			N	-0-					236
06	9540 X	58	-0-	-9482	-0-	58	2			N	-0-					236
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					236
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1452	2	627	9	N	570	536	1	11	8	591
04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	1508	2	715	9	N	650	536	1	19	8	686
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4144	2	701	9	N	637	553	1			770
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2138	2	268	9	N	244	368	1			646
07	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	9109	2	981	9	N	892	740	1			798
*08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5081	2	614	9	N	558	737	1			619

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

03	11573 X	5797	-0-	-5776	-0-	4884	2	913	9	N	830	722	1	7	8	421
04	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	5876	2	910	9	N	827	722	1	11	8	515
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6032	2	847	9	N	770	900	1			385
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3064	2	479	9	N	435	522	1			298
07	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	4736	2	835	9	N	759	720	1			337
*08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4896	2	837	9	N	761	730	1			368

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	37851 X	14703	-0-	-23148	-0-	14598	2	105	9	Y	95	102	0	4	8	2
04	24360 X	17268	-0-	-7092	-0-	16892	2	376	9	Y	342	337	0	2	8	5
05	18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	18525	2	468	9	Y	425	414	0	9	8	7
06	17070 X	14990	-0-	-2080	-0-	14557	2	433	9	Y	394	388	0	9	8	4
07	17856 X	15280	-0-	-2576	-0-	14723	2	557	9	Y	506	499	0	7	8	4
08	19003 X	17457	-0-	-1546	-0-	17064	2	393	9	Y	357	353	0	5	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	23913 X	23913	-0-	-0-	-0-	23032	2	881	9	Y	801	795	0	2	8	15
04	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	21564	2	712	9	Y	647	649	0	3	8	10
05	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	23517	2	648	9	Y	589	584	0	5	8	10
06	23130 X	23044	-0-	-86	-0-	22528	2	516	9	Y	469	465	0	9	8	5
07	23901 X	18866	-0-	-5035	-0-	18446	2	420	9	Y	382	380	0	4	8	3
08	24180 X	11538	-0-	-12642	-0-	11169	2	369	9	Y	335	331	0	4	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13764 X	11857	-0-	-1907	-0-	11317	2	540	9	Y	491	491	0			9
04	13320 X	10567	-0-	-2753	-0-	10038	2	529	9	Y	481	482	0	1	8	7
05	13764 X	9851	-0-	-3913	-0-	9465	2	386	9	Y	351	351	0	1	8	6
06	11460 X	8500	-0-	-2960	-0-	8139	2	361	9	Y	328	328	0	2	8	4
07	11842 X	2217	-0-	-9625	-0-	1715	2	502	9	Y	456	454	0	2	8	4
08	11842 X	3717	-0-	-8125	-0-	3259	2	458	9	Y	416	416	0			4

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525 X	6	-0-	-8519	-0-	6	2			Y	-0-	4	0			-0-
04	5430 X	1900	-0-	-3530	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	5611 X	1306	-0-	-4305	-0-	1296	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953 X	372	-0-	-1581	-0-	362	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	1953 X	89	-0-	-1864	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	22854	2	617	9	Y	561	563	0	1	8	10
04	23535 X	23535	-0-	-0-	-0-	22864	2	671	9	Y	610	609	0	2	8	9
05	27900 X	23623	-0-	-4277	-0-	22895	2	728	9	Y	662	657	0	3	8	11
06	27000 X	18758	-0-	-8242	-0-	17971	2	787	9	Y	715	715	0	3	8	8
07	27900 X	14173	-0-	-13727	-0-	14011	2	162	9	Y	147	153	0	1	8	1
08	24335 X	19704	-0-	-4631	-0-	19614	2	90	9	Y	82	82	0			1

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

03	23653 X	9879	-0-	-13774	-0-	9287	2	592	9	Y	538	527	0	1	8	10
04	22890 X	5366	-0-	-17524	-0-	5038	2	328	9	Y	298	302	0	1	8	5
05	11222 X	1763	-0-	-9459	-0-	1710	2	53	9	Y	48	52	0			1
06	9570 X	3621	-0-	-5949	-0-	3480	2	141	9	Y	128	126	0	2	8	1
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

03	32023 X	20820	-0-	-11203	-0-	19920	2	900	9	Y	818	813	0	1	8	15
04	30990 X	19173	-0-	-11817	-0-	18845	2	328	9	Y	298	307	0	1	8	5
05	32023 X	18820	-0-	-13203	-0-	18720	2	100	9	Y	91	93	0	1	8	2
06	27600 X	16474	-0-	-11126	-0-	16450	2	24	9	Y	22	23	0	1	8	-0-
07	20832 X	20811	-0-	-21	-0-	20612	2	199	9	Y	181	178	0	1	8	2
08	20832 X	19164	-0-	-1668	-0-	18966	2	198	9	Y	180	179	0	1	8	2

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624 X	14837	-0-	-787	-0-	14397	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	22565	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	14914	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

03	11315 X	10065	-0-	-1250	-0-	9626	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	14918	2	573	9	Y	521	512	0	8	8	8
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9122	2	443	9	Y	403	392	0	12	8	7
06	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
08	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9486 X	3356	-0-	-6130	-0-	3185	2	171	9	Y	155	157	0			3
04	4770 X	534	-0-	-4236	-0-	457	2	77	9	Y	70	72	0			1
05	4929 X	854	-0-	-4075	-0-	744	2	110	9	Y	100	99	0			2
06	4020 X	1880	-0-	-2140	-0-	1690	2	190	9	Y	173	173	0			2
07	3348 X	584	-0-	-2764	-0-	509	2	75	9	Y	68	69	0			1
08	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2207	2	131	9	Y	119	119	0			1

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

03	21018 X	20773	-0-	-245	-0-	20074	2	699	9	Y	635	635	0	1	8	12
04	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	20408	2	732	9	Y	665	664	0	3	8	10
05	21018 X	18822	-0-	-2196	-0-	18163	2	659	9	Y	599	595	0	4	8	10
06	20100 X	14034	-0-	-6066	-0-	13537	2	497	9	Y	452	453	0	4	8	5
07	21855 X	7284	-0-	-14571	-0-	6914	2	370	9	Y	336	337	0	1	8	3
08	21855 X	17944	-0-	-3911	-0-	17321	2	623	9	Y	566	561	0	3	8	5

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

03	35867 X	29077	-0-	-6790	-0-	27443	2	1634	9	Y	1485	1470	0	1	8	28
04	34710 X	27416	-0-	-7294	-0-	26833	2	583	9	Y	530	548	0	2	8	8
05	29233 X	26762	-0-	-2471	-0-	26274	2	488	9	Y	444	441	0	4	8	7
06	28290 X	19155	-0-	-9135	-0-	18840	2	315	9	Y	286	287	0	3	8	3
07	29233 X	6457	-0-	-22776	-0-	6355	2	102	9	Y	93	94	0	1	8	1
08	29078 X	20135	-0-	-8943	-0-	19852	2	283	9	Y	257	253	0	3	8	2

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

03	43121 X	33850	-0-	-9271	-0-	32788	2	1062	9	Y	965	956	0	1	8	18
04	41730 X	31614	-0-	-10116	-0-	30649	2	965	9	Y	877	877	0	4	8	14
05	41943 X	30102	-0-	-11841	-0-	29125	2	977	9	Y	888	882	0	5	8	15
06	37200 X	28928	-0-	-8272	-0-	28613	2	315	9	Y	286	292	0	6	8	3
07	33852 X	20527	-0-	-13325	-0-	20180	2	347	9	Y	315	312	0	3	8	3
08	33852 X	32610	-0-	-1242	-0-	32153	2	457	9	Y	415	411	0	3	8	4

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
03	41137	X	40374	-0-	-763	-0-	39552	2	822	9	Y	747	743	0	2	8	14
04	35909	X	35909	-0-	-0-	-0-	35199	2	710	9	Y	645	646	0	3	8	10
05	36239	X	33178	-0-	-3061	-0-	32444	2	734	9	Y	667	661	0	5	8	11
06	39060	X	25029	-0-	-14031	-0-	24500	2	529	9	Y	481	482	0	5	8	5
07	40362	X	11931	-0-	-28431	-0-	11820	2	111	9	Y	101	104	0	1	8	1
08	40362	X	29946	-0-	-10416	-0-	29486	2	460	9	Y	418	408	0	7	8	4

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
03	24955	X	342	-0-	-24613	-0-	266	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	22260	X	15682	-0-	-6578	-0-	14981	2	701	9	Y	637	602	0	27	8	9
05	23002	X	16679	-0-	-6323	-0-	15868	2	811	9	Y	737	671	0	64	8	11
06	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	26978	2	1169	9	Y	1063	987	0	76	8	11
07	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29130	2	816	9	Y	742	706	0	41	8	6
08	16678	X	11517	-0-	-5161	-0-	11136	2	381	9	Y	346	331	0	18	8	3

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
03	23467	X	14212	-0-	-9255	-0-	13772	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	22853	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	22629	X	22629	-0-	-0-	-0-	22180	2	449	9	Y	408	392	0	17	8	7
06	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	-0-					-0-
08	24211	X	-0-	-0-	-24211	-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
03	10633	X	8036	-0-	-2597	-0-	7597	2	439	9	Y	399	390	0	2	8	7
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	11936	2	571	9	Y	519	512	0	6	8	8
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9205	2	442	9	Y	402	392	0	11	8	7
06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	5	12	0			-0-
07	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-					-0-
08	12927	X	-0-	-0-	-12927	-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
03	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	11860	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18692	2	575	9	Y	523	512	0	10	8	8
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	12994	2	448	9	Y	407	392	0	16	8	7
06	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-
08	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	14400	-0-	-3053	-0-	13959	2	441	9	Y	401	390	0	4	8	7
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20390	2	578	9	Y	525	512	0	12	8	8
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	15982	2	452	9	Y	411	392	0	20	8	7
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	21669	X	121	-0-	-21548	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-
08	21669	X	-0-	-0-	-21669	-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 #: 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
03	14849 X	10407	-0-	-4442	-0-	9967	2	440	9	Y	400	399	0	3	8	7
04	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	16021	2	574	9	Y	522	512	0	9	8	8
05	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	16966	2	447	9	Y	406	392	0	15	8	7
06	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	6	12	0	1	8	-0-
07	17143 X	-0-	-0-	-17143	-0-					Y	-0-					-0-
08	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

03	27404 X	7342	-0-	-20062	-0-	7261	2	81	9	Y	74	68	0	5	8	1
04	24240 X	18711	-0-	-5529	-0-	17999	2	712	9	Y	647	602	0	37	8	9
05	28950 X	28950	-0-	-0-	-0-	28114	2	836	9	Y	760	671	0	87	8	11
06	39590 X	39590	-0-	-0-	-0-	38396	2	1194	9	Y	1085	987	0	98	8	11
07	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	38462	2	834	9	Y	758	706	0	57	8	6
08	28954 X	15222	-0-	-13732	-0-	14834	2	388	9	Y	353	331	0	25	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

03	25947 X	4014	-0-	-21933	-0-	3935	2	79	9	Y	72	76	0	3	8	1
04	34800 X	11726	-0-	-23074	-0-	11024	2	702	9	Y	638	602	0	28	8	9
05	35960 X	15377	-0-	-20583	-0-	14564	2	813	9	Y	739	671	0	66	8	11
06	34800 X	28969	-0-	-5831	-0-	27796	2	1173	9	Y	1066	987	0	79	8	11
07	30230 X	30230	-0-	-0-	-0-	29412	2	818	9	Y	744	706	0	43	8	6
08	15376 X	12401	-0-	-2975	-0-	12018	2	383	9	Y	348	331	0	20	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

03	21948 X	334	-0-	-21614	-0-	258	2	76	9	Y	69	68	0			1
04	19620 X	14940	-0-	-4680	-0-	14252	2	688	9	Y	625	602	0	15	8	9
05	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	19646	2	779	9	Y	708	671	0	35	8	11
06	26719 X	26719	-0-	-0-	-0-	25587	2	1132	9	Y	1029	987	0	42	8	11
07	27232 X	27232	-0-	-0-	-0-	26436	2	796	9	Y	724	706	0	23	8	6
08	20429 X	10185	-0-	-10244	-0-	9813	2	372	9	Y	338	331	0	10	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

03	12183 X	191	-0-	-11992	-0-	115	2	76	9	Y	69	76	0			1
04	18180 X	7274	-0-	-10906	-0-	6594	2	680	9	Y	618	602	0	8	8	9
05	18786 X	10218	-0-	-8568	-0-	9457	2	761	9	Y	692	671	0	19	8	11
06	18180 X	12861	-0-	-5319	-0-	11750	2	1111	9	Y	1010	987	0	23	8	11
07	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9359	2	784	9	Y	713	706	0	12	8	6
08	10230 X	4244	-0-	-5986	-0-	3877	2	367	9	Y	334	331	0	6	8	3

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

03	67607 X	67607	-0-	-0-	-0-	65970	2	1637	9	Y	1488	1484	0	7	8	28
04	67595 X	67595	-0-	-0-	-0-	66035	2	1560	9	Y	1418	1416	0	8	8	22
05	67890 X	64769	-0-	-3121	-0-	63228	2	1541	9	Y	1401	1384	0	16	8	23
06	65700 X	61878	-0-	-3822	-0-	60350	2	1528	9	Y	1389	1382	0	14	8	16
07	68944 X	20407	-0-	-48537	-0-	19760	2	647	9	Y	588	595	0	4	8	5
08	69843 X	-0-	-0-	-69843	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

03	75764 X	69857	-0-	-5907	-0-	68368	2	1489	9	Y	1354	1342	0	8	8	25
04	73320 X	57387	-0-	-15933	-0-	56641	2	746	9	Y	678	685	0	8	8	10
05	75764 X	57909	-0-	-17855	-0-	57135	2	774	9	Y	704	682	0	20	8	12
06	67590 X	56105	-0-	-11485	-0-	55588	2	517	9	Y	470	461	0	16	8	5
07	69843 X	20205	-0-	-49638	-0-	20034	2	171	9	Y	155	156	0	3	8	1
08	67115 X	-0-	-0-	-67115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	72850 X	53445	-0-	-19405	-0-	52293	2	1152	9	Y	1047	1036	0	7	8	19
04	70500 X	43701	-0-	-26799	-0-	42773	2	928	9	Y	844	843	0	7	8	13
05	54853 X	54853	-0-	-0-	-0-	54162	2	691	9	Y	628	612	0	19	8	10
06	51720 X	34107	-0-	-17613	-0-	33560	2	547	9	Y	497	492	0	9	8	6
07	53444 X	12730	-0-	-40714	-0-	12419	2	311	9	Y	283	284	0	3	8	2
08	54839 X	30991	-0-	-23848	-0-	30778	2	213	9	Y	194	190	0	4	8	2

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

03	35898 X	27104	-0-	-8794	-0-	559	1	25177	2	Y	1244	1201	0	39	8	22
						1368	9									
04	30810 X	13779	-0-	-17031	-0-	315	1	12549	2	Y	832	800	0	42	8	12
						915	9									
05	31837 X	26307	-0-	-5530	-0-	487	1	24262	2	Y	1416	1294	0	112	8	22
						1558	9									
06	30810 X	18994	-0-	-11816	-0-	478	1	17391	2	Y	1023	910	0	125	8	10
						1125	9									
07	27094 X	15313	-0-	-11781	-0-	534	1	13073	2	Y	1551	1475	0	73	8	13
						1706	9									
08	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

03	63643 X	57975	-0-	-5668	-0-	56997	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	61590 X	16652	-0-	-44938	-0-	16432	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	63643 X	46769	-0-	-16874	-0-	45984	2	785	9	Y	714	692	0	13	8	12
06	60000 X	38249	-0-	-21751	-0-	37631	2	618	9	Y	562	550	0	18	8	6
07	58249 X	53026	-0-	-5223	-0-	52165	2	861	9	Y	783	767	0	15	8	7
08	57970 X	55056	-0-	-2914	-0-	54221	2	835	9	Y	759	745	0	14	8	7

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

03	67642 X	61749	-0-	-5893	-0-	60769	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	65460 X	17740	-0-	-47720	-0-	17520	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	67642 X	49819	-0-	-17823	-0-	49028	2	791	9	Y	719	692	0	18	8	12
06	63900 X	41507	-0-	-22393	-0-	40881	2	626	9	Y	569	550	0	25	8	6
07	61752 X	56486	-0-	-5266	-0-	55618	2	868	9	Y	789	767	0	21	8	7
08	61752 X	58647	-0-	-3105	-0-	57811	2	836	9	Y	760	745	0	15	8	7

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

03	57474 X	55984	-0-	-1490	-0-	55006	2	978	9	Y	889	884	0	6	8	16
04	55620 X	16078	-0-	-39542	-0-	15858	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	57474 X	45166	-0-	-12308	-0-	44379	2	787	9	Y	715	692	0	14	8	12
06	55500 X	36938	-0-	-18562	-0-	36318	2	620	9	Y	564	550	0	20	8	6
07	55986 X	51208	-0-	-4778	-0-	50344	2	864	9	Y	785	767	0	17	8	7
08	55986 X	53161	-0-	-2825	-0-	52328	2	833	9	Y	757	745	0	12	8	7

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

03	57753 X	32090	-0-	-25663	-0-	31222	2	868	9	Y	789	790	0	7	8	15
04	55890 X	46896	-0-	-8994	-0-	45686	2	1210	9	Y	1100	1082	0	16	8	17
05	57753 X	39787	-0-	-17966	-0-	38523	2	1264	9	Y	1149	1120	0	27	8	19
06	46350 X	35690	-0-	-10660	-0-	34546	2	1144	9	Y	1040	1023	0	24	8	12
07	48453 X	13038	-0-	-35415	-0-	12415	2	623	9	Y	566	562	0	11	8	5
08	48453 X	13985	-0-	-34468	-0-	13696	2	289	9	Y	263	260	0	6	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	64263	X	58549	-0-	-5714	-0-	57569	2	980	9	Y	891	884	0	8	8	16
04	62190	X	16817	-0-	-45373	-0-	16597	2	220	9	Y	200	211	0	2	8	3
05	64263	X	47236	-0-	-17027	-0-	46447	2	789	9	Y	717	692	0	16	8	12
06	60600	X	38633	-0-	-21967	-0-	38010	2	623	9	Y	566	550	0	22	8	6
07	58838	X	53555	-0-	-5283	-0-	52690	2	865	9	Y	786	767	0	18	8	7
08	58559	X	55601	-0-	-2958	-0-	54766	2	835	9	Y	759	745	0	14	8	7

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

03	77283	X	33901	-0-	-43382	-0-	33440	2	461	9	Y	419	421	0	9	8	8
04	74790	X	54567	-0-	-20223	-0-	53466	2	1101	9	Y	1001	976	0	18	8	15
05	77283	X	42420	-0-	-34863	-0-	41627	2	793	9	Y	721	697	0	27	8	12
06	58950	X	35463	-0-	-23487	-0-	34115	2	1348	9	Y	1225	1203	0	20	8	14
07	59551	X	42397	-0-	-17154	-0-	41157	2	1240	9	Y	1127	1111	0	20	8	10
08	56389	X	40440	-0-	-15949	-0-	39045	2	1395	9	Y	1268	1252	0	14	8	12

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

03	62589	X	34246	-0-	-28343	-0-	33709	2	537	9	Y	488	469	0	24	8	9
04	60570	X	51827	-0-	-8743	-0-	50949	2	878	9	Y	798	717	0	79	8	11
05	62589	X	46993	-0-	-15596	-0-	46109	2	884	9	Y	804	672	0	132	8	11
06	51150	X	44648	-0-	-6502	-0-	43848	2	800	9	Y	727	565	0	167	8	6
07	53568	X	44486	-0-	-9082	-0-	43811	2	675	9	Y	614	533	0	82	8	5
08	53568	X	38690	-0-	-14878	-0-	38221	2	469	9	Y	426	332	0	96	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

03	88846	X	69807	-0-	-19039	-0-	68248	2	1559	9	Y	1417	1391	0	28	8	26
04	72600	X	18364	-0-	-54236	-0-	18097	2	267	9	Y	243	259	0	6	8	4
05	76167	X	59886	-0-	-16281	-0-	58221	2	1665	9	Y	1514	1410	0	84	8	24
06	73710	X	59290	-0-	-14420	-0-	57786	2	1504	9	Y	1367	1289	0	87	8	15
07	76167	X	65902	-0-	-10265	-0-	64479	2	1423	9	Y	1294	1243	0	55	8	11
08	69812	X	59781	-0-	-10031	-0-	58650	2	1131	9	Y	1028	983	0	47	8	9

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

03	56978	X	30717	-0-	-26261	-0-	30160	2	557	9	Y	506	508	0	5	8	9
04	55140	X	38235	-0-	-16905	-0-	37467	2	768	9	Y	698	684	0	12	8	11
05	56978	X	26028	-0-	-30950	-0-	25696	2	332	9	Y	302	291	0	17	8	5
06	48750	X	33592	-0-	-15158	-0-	33028	2	564	9	Y	513	487	0	25	8	6
07	49228	X	29946	-0-	-19282	-0-	29596	2	350	9	Y	318	304	0	17	8	3
08	39525	X	29999	-0-	-9526	-0-	29693	2	306	9	Y	278	266	0	12	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

03	85467	X	67117	-0-	-18350	-0-	65582	2	1535	9	Y	1395	1391	0	6	8	26
04	69810	X	17652	-0-	-52158	-0-	17390	2	262	9	Y	238	259	0	1	8	4
05	72137	X	57539	-0-	-14598	-0-	55946	2	1593	9	Y	1448	1410	0	18	8	24
06	69810	X	56957	-0-	-12853	-0-	55529	2	1428	9	Y	1298	1289	0	18	8	15
07	71362	X	63335	-0-	-8027	-0-	61960	2	1375	9	Y	1250	1243	0	11	8	11
08	67115	X	57448	-0-	-9667	-0-	56358	2	1090	9	Y	991	983	0	10	8	9

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

03	63896	X	63896	-0-	-0-	-0-	63052	2	844	9	Y	767	761	0	6	8	14
04	58680	X	52262	-0-	-6418	-0-	51604	2	658	9	Y	598	596	0	7	8	9
05	60636	X	48312	-0-	-12324	-0-	47575	2	737	9	Y	670	655	0	13	8	11
06	58680	X	39151	-0-	-19529	-0-	38537	2	614	9	Y	558	552	0	11	8	6
07	60636	X	17185	-0-	-43451	-0-	16929	2	256	9	Y	233	234	0	3	8	2
08	63333	X	26039	-0-	-37294	-0-	25848	2	191	9	Y	174	170	0	4	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	41974	X	21691	-0-	-20283	-0-	17828	2	3863	9	Y	3512	3530	0	32	8	65
04	23790	X	13898	-0-	-9892	-0-	12808	2	1090	9	Y	991	999	0	42	8	15
05	52049	X	21124	-0-	-30925	-0-	20075	2	1049	9	Y	954	761	0	195	8	13
06	50370	X	10556	-0-	-39814	-0-	9442	2	1114	9	Y	1013	903	0	113	8	10
07	52049	X	5395	-0-	-46654	-0-	4772	2	623	9	Y	566	513	0	59	8	4
08	21700	X	517	-0-	-21183	-0-	404	2	113	9	Y	103	100	0	6	8	1

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

03	76911	X	66187	-0-	-10724	-0-	115	1	64455	2	Y	1470	1452	0	20	8	27
							1617	9									
04	77910	X	64863	-0-	-13047	-0-	141	1	63117	2	Y	1459	1441	0	23	8	22
							1605	9									
05	80507	X	61640	-0-	-18867	-0-	172	1	59617	2	Y	1683	1620	0	58	8	27
							1851	9									
06	77910	X	52343	-0-	-25567	-0-	190	1	51080	2	Y	975	951	0	40	8	11
							1073	9									
07	80352	X	60741	-0-	-19611	-0-	134	1	59322	2	Y	1168	1137	0	32	8	10
							1285	9									
08	67022	X	52183	-0-	-14839	-0-	235	1	50805	2	Y	1039	1017	0	22	8	10
							1143	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

03	23157	X	6037	-0-	-17120	-0-	414	1	5433	2	N	173	185	1	4	8	173
							190	9									
04	22410	X	14315	-0-	-8095	-0-	847	1	13014	2	N	413	339	1	12	8	235
							454	9									
05	17329	X	8577	-0-	-8752	-0-	463	1	7311	2	N	730	729	1	24	8	212
							803	9									
06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	1233	1	17005	2	N	491	376	1	27	8	300
							540	9									
07	18803	X	18803	-0-	-0-	-0-	1261	1	16834	2	N	644	378	1	22	8	544
							708	9									
08	14787	X	6868	-0-	-7919	-0-	792	1	3769	2	N	2097	2199	1	30	8	412
							2307	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	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

03	97805	X	93382	-0-	-4423	-0-	91832	2	1550	9	Y	1409	1391	0	20	8	26
04	97050	X	24616	-0-	-72434	-0-	24351	2	265	9	Y	241	259	0	4	8	4
05	101866	X	79982	-0-	-21884	-0-	78341	2	1641	9	Y	1492	1410	0	62	8	24
06	98580	X	79233	-0-	-19347	-0-	77755	2	1478	9	Y	1344	1289	0	64	8	15
07	101866	X	88169	-0-	-13697	-0-	86761	2	1408	9	Y	1280	1243	0	41	8	11
08	93372	X	80036	-0-	-13336	-0-	78918	2	1118	9	Y	1016	983	0	35	8	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54901 X	27540	-0-	-27361	-0-	388	1	26415	2	Y	670	680	0	5	8	12
						737	9									
04	62251 X	62251	-0-	-0-	-0-	60799	2	1452	9	Y	1320	1297	0	15	8	20
05	66239 X	66239	-0-	-0-	-0-	64794	2	1445	9	Y	1314	1283	0	29	8	22
06	60768 X	60768	-0-	-0-	-0-	59536	2	1232	9	Y	1120	1105	0	24	8	13
07	64325 X	58515	-0-	-5810	-0-	57298	2	1217	9	Y	1106	1093	0	16	8	10
08	66247 X	57121	-0-	-9126	-0-	137	1	55743	2	Y	1128	1115	0	12	8	11
						1241	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

03	96038 X	91663	-0-	-4375	-0-	90125	2	1538	9	Y	1398	1391	0	9	8	26
04	95280 X	22334	-0-	-72946	-0-	22071	2	263	9	Y	239	259	0	2	8	4
05	99541 X	78488	-0-	-21053	-0-	76884	2	1604	9	Y	1458	1410	0	28	8	24
06	96330 X	77749	-0-	-18581	-0-	76310	2	1439	9	Y	1308	1289	0	28	8	15
07	99541 X	86531	-0-	-13010	-0-	85148	2	1383	9	Y	1257	1243	0	18	8	11
08	91667 X	78111	-0-	-13556	-0-	77015	2	1096	9	Y	996	983	0	15	8	9

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

03	90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	88729	2	1892	9	Y	1720	1702	0	20	8	32
04	86351 X	86351	-0-	-0-	-0-	84897	2	1454	9	Y	1322	1311	0	23	8	20
05	87978 X	82242	-0-	-5736	-0-	80816	2	1426	9	Y	1296	1250	0	45	8	21
06	85140 X	71983	-0-	-13157	-0-	71155	2	828	9	Y	753	723	0	43	8	8
07	87978 X	72510	-0-	-15468	-0-	71521	2	989	9	Y	899	867	0	32	8	8
08	90613 X	62707	-0-	-27906	-0-	61713	2	994	9	Y	904	881	0	23	8	8

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

03	96782 X	91432	-0-	-5350	-0-	89503	2	1929	9	Y	1754	1729	0	21	8	32
04	93660 X	87375	-0-	-6285	-0-	85868	2	1507	9	Y	1370	1357	0	24	8	21
05	96782 X	84701	-0-	-12081	-0-	83030	2	1671	9	Y	1519	1467	0	48	8	25
06	93660 X	76109	-0-	-17551	-0-	74656	2	1453	9	Y	1321	1289	0	42	8	15
07	91419 X	79012	-0-	-12407	-0-	77744	2	1268	9	Y	1153	1123	0	35	8	10
08	91419 X	64098	-0-	-27321	-0-	62742	2	1356	9	Y	1233	1208	0	23	8	12

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

03	70804 X	63274	-0-	-7530	-0-	110	1	61900	2	Y	1149	1132	0	17	8	21
						1264	9									
04	68520 X	59727	-0-	-8793	-0-	130	1	58575	2	Y	929	917	0	19	8	14
						1022	9									
05	70804 X	57587	-0-	-13217	-0-	163	1	56432	2	Y	902	860	0	41	8	15
						992	9									
06	68370 X	52233	-0-	-16137	-0-	190	1	51107	2	Y	851	820	0	37	8	9
						936	9									
07	68262 X	50986	-0-	-17276	-0-	113	1	49804	2	Y	972	942	0	31	8	8
						1069	9									
08	63271 X	43391	-0-	-19880	-0-	197	1	42381	2	Y	739	716	0	24	8	7
						813	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

03	98487 X	70775	-0-	-27712	-0-	68644	2	2131	9	Y	1937	1931	0	26	8	36
04	95310 X	58499	-0-	-36811	-0-	57140	2	1359	9	Y	1235	1226	0	26	8	19
05	98487 X	75257	-0-	-23230	-0-	73367	2	1890	9	Y	1718	1622	0	87	8	28
06	92130 X	72546	-0-	-19584	-0-	70962	2	1584	9	Y	1440	1385	0	67	8	16
07	93930 X	74126	-0-	-19804	-0-	72536	2	1590	9	Y	1445	1399	0	50	8	12
08	75268 X	53918	-0-	-21350	-0-	52651	2	1267	9	Y	1152	1120	0	33	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73222	X	62642	-0-	-10580	-0-	108 1860	1 9	60674	2	Y	1691	1655	0	32	8	31
04	79620	X	59351	-0-	-20269	-0-	128 1605	1 9	57618	2	Y	1459	1435	0	33	8	22
05	82274	X	43932	-0-	-38342	-0-	123 1161	1 9	42648	2	Y	1055	1008	0	52	8	17
06	79620	X	34343	-0-	-45277	-0-	124 946	1 9	33273	2	Y	860	828	0	40	8	9
07	69967	X	54977	-0-	-14990	-0-	120 1695	1 9	53162	2	Y	1541	1485	0	52	8	13
08	62651	X	30635	-0-	-32016	-0-	139 602	1 9	29894	2	Y	547	540	0	15	8	5

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80228	X	74794	-0-	-5434	-0-	129 2463	1 9	72202	2	Y	2239	2206	0	31	8	41
04	74310	X	67816	-0-	-6494	-0-	147 1597	1 9	66072	2	Y	1452	1437	0	34	8	22
05	77314	X	72030	-0-	-5284	-0-	202 1991	1 9	69837	2	Y	1810	1725	0	78	8	29
06	74820	X	63175	-0-	-11645	-0-	227 1913	1 9	61035	2	Y	1739	1685	0	64	8	19
07	77314	X	69882	-0-	-7432	-0-	153 2130	1 9	67599	2	Y	1936	1888	0	50	8	17
08	74803	X	56695	-0-	-18108	-0-	253 1779	1 9	54663	2	Y	1617	1584	0	35	8	15

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94519	X	90362	-0-	-4157	-0-	88394	2	1968	9	Y	1789	1772	0	23	8	33
04	94290	X	83617	-0-	-10673	-0-	82118	2	1499	9	Y	1363	1351	0	24	8	21
05	100285	X	81251	-0-	-19034	-0-	79704	2	1547	9	Y	1406	1348	0	56	8	23
06	97050	X	74894	-0-	-22156	-0-	73335	2	1559	9	Y	1417	1378	0	46	8	16
07	100285	X	81025	-0-	-19260	-0-	79526	2	1499	9	Y	1363	1329	0	38	8	12
08	90365	X	67170	-0-	-23195	-0-	66070	2	1100	9	Y	1000	979	0	24	8	9

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
03	58001	X	55797	-0-	-2204	-0-	93 3296	1 9	52408	2	Y	2996	2962	0	27	8	55
04	54240	X	38903	-0-	-15337	-0-	83 1649	1 9	37171	2	Y	1499	1508	0	23	8	23
05	55180	X	41243	-0-	-13937	-0-	114 1856	1 9	39273	2	Y	1687	1624	0	58	8	28
06	54000	X	50853	-0-	-3147	-0-	179 2703	1 9	47971	2	Y	2457	2396	0	61	8	28
07	55800	X	51632	-0-	-4168	-0-	111 2538	1 9	48983	2	Y	2307	2273	0	42	8	20
08	55800	X	34092	-0-	-21708	-0-	150 1537	1 9	32405	2	Y	1397	1380	0	24	8	13

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	70674	-0-	70674	338864	56184	2	14490	9	Y	13173	13027	0	68	8	244
04	380852 X	41988	-0-	-338864	-0-	33415	2	8573	9	Y	7794	7863	0	55	8	120
05	49631 X	8835	-0-	-40796	-0-	6573	2	2262	9	Y	2056	2113	0	29	8	34
06	48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	30511	2	9719	3	Y	9900	9697	0	124	8	113
						10890	9									
07	49631 X	42027	-0-	-7604	-0-	40593	2	9297	3	Y	9755	9680	0	103	8	85
						10731	9									
08	67642 X	38134	-0-	-29508	-0-	36944	2	6895	3	Y	7350	7298	0	67	8	70
						8085	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					Y	115	184	1			286
04	22399 X	-0-	-0-	-22399	-0-					Y	916	916	1			286
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					286
06	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					286
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

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

03	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1033	1045	1	13	8	51
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1876	1684	1			243
05	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	1432	1484	1			191
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1625	1667	1			149
07	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	662	1	3031	3	Y	2608	2182	1			575
						2176	4	2869	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					575

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
*11	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	913	1	11138	3	N	1099	1016	1	10	8	516
						1209	9									
12	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	449	1	9847	3	N	879	1195	0	5	8	195
						967	9									
01	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	342	1	13016	3	N	958	848	0	8	8	297
						1054	9									
02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
						906	9									
03	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	12190	3	1088	9	N	989	1064	0	11	8	248
04	13950 X	10773	-0-	-3177	-0-	9914	3	859	9	N	781	734	0	13	8	282
05	14415 X	10538	-0-	-3877	-0-	9630	3	908	9	N	825	744	0	5	8	358
06	13950 X	10399	-0-	-3551	-0-	9769	3	630	9	N	573	541	0	5	8	385
07	14043 X	8660	-0-	-5383	-0-	1	1	8292	3	N	334	456	0	4	8	259
						367	9									
08	13268 X	10537	-0-	-2731	-0-	9779	3	758	9	N	689	531	1	15	8	402

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

03	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	122	1	11632	3	N	722	752	1	9	8	327
						794	9									
04	12180 X	10386	-0-	-1794	-0-	38	1	9689	3	N	599	719	1	11	8	196
						659	9									
05	12586 X	9212	-0-	-3374	-0-	34	1	8495	3	N	621	559	1	4	8	254
						683	9									
06	12180 X	7084	-0-	-5096	-0-	161	1	6407	3	N	469	543	1	4	8	176
						516	9									
07	12555 X	8649	-0-	-3906	-0-	201	1	8010	3	N	398	344	1	4	8	226
						438	9									
08	12555 X	7154	-0-	-5401	-0-	203	1	6397	3	N	504	364	1	11	8	355
						554	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

03	14818 X	13508	-0-	-1310	-0-	16	1	12105	3	Y	1261	1222	1	5	8	304
						1387	9									
04	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-	7	1	12691	3	Y	1225	1248	1	6	8	275
						9	4	1348	9							
05	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	14	1	13197	3	Y	1131	1090	1	2	8	314
						34	4	1244	9							
06	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	78	1	11662	3	Y	932	924	1	2	8	320
						366	4	1025	9							
07	14539 X	10695	-0-	-3844	-0-	55	1	9513	3	Y	907	865	1	1	8	361
						129	4	998	9							
08	14539 X	11597	-0-	-2942	-0-	10309	3	1288	9	Y	1171	1203	1	6	8	323

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

03	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	19	1	18494	3	Y	1293	1228	1	5	8	312
						1422	9									
04	17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	8	1	16321	3	Y	1038	1112	1	5	8	233
						10	4	1142	9							
05	17980 X	17961	-0-	-19	-0-	16	1	16887	3	Y	928	902	1	2	8	257
						37	4	1021	9							
06	19290 X	15881	-0-	-3409	-0-	89	1	14579	3	Y	721	729	1	2	8	247
						420	4	793	9							
07	19933 X	16449	-0-	-3484	-0-	72	1	15477	3	Y	664	646	1	1	8	264
						170	4	730	9							
08	19933 X	17142	-0-	-2791	-0-	16319	3	823	9	Y	748	796	1	6	8	210

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	261	1	6642	3	Y	525	500	1		300
							261	4	578	9						
04	12300	X	11010	-0-	-1290	-0-	379	1	9868	3	Y	647	631	1		316
							51	4	712	9						
05	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	843	1	20069	3	Y	1244	1348	1		212
							1368	9								
06	10950	X	6210	-0-	-4740	-0-	212	1	5259	3	Y	533	477	1		268
							153	4	586	9						
07	11377	X	6659	-0-	-4718	-0-	202	1	5738	3	Y	654	556	1		366
							719	9								
*08	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	501	1	13148	3	Y	1129	1259	1		236
							1242	9								

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	930	1	32543	4	Y	1160	1210	1		1020
							1276	9								
04	26010	X	8699	-0-	-17311	-0-	750	1	383	3	Y	779	575	1		1224
							6709	4	857	9						
05	33573	X	7740	-0-	-25833	-0-	930	1	5396	3	Y	1248	1242	1		1230
							41	4	1373	9						
06	32490	X	6728	-0-	-25762	-0-	820	1	4996	3	Y	822	970	1		1082
							8	4	904	9						
07	33573	X	6575	-0-	-26998	-0-	870	1	4785	3	Y	707	1071	1		718
							142	4	778	9						
08	8153	X	6815	-0-	-1338	-0-	930	1	4844	3	Y	718	715	1		721
							251	4	790	9						

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	200	1	3824	3	N	1553	1308	1		963
							980	4	1708	9						
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	840	1	2408	3	N	1216	1178	1		1001
							1530	4	1338	9						
05	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	915	1	6583	3	N	1601	1080	1		1522
							1761	9								
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	900	1	6645	3	N	1069	2177	1		414
							1176	9								
07	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	480	1	6562	3	N	1228	435	1	3 8	1204
							1351	9								
*08	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	840	1	11288	3	N	2693	3490	1		407
							1000	4	2962	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	930	1	7905	4	N	1303	1829	1			475
							1433	9									
04	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	900	1	6756	3	N	1155	1039	1			591
							1673	4	1271	9							
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	930	1	9308	3	N	1142	1122	1			611
							39	4	1256	9							
06	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	880	1	9852	3	N	1032	701	1			942
							71	4	1135	9							
07	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	900	1	9839	3	N	1057	1323	1			676
							24	4	1163	9							
*08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	930	1	8695	3	N	950	1096	1			530
							293	4	1045	9							

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
03	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	1295	1	30151	3	Y	3874	3559	1			783
							1711	4	4261	9							
04	42240	X	33454	-0-	-8786	-0-	1111	1	26362	3	Y	4630	4851	1			562
							888	4	5093	9							
05	43648	X	33484	-0-	-10164	-0-	1205	1	27148	3	Y	3490	3682	1			370
							1292	4	3839	9							
06	42240	X	31574	-0-	-10666	-0-	1131	1	25563	3	Y	3160	3187	1			343
							1404	4	3476	9							
07	43648	X	31446	-0-	-12202	-0-	1154	1	25270	3	Y	3329	3287	1			385
							1360	4	3662	9							
08	37417	X	36672	-0-	-745	-0-	1240	1	29824	3	Y	4166	4163	1			388
							1025	4	4583	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
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	583	1	2443	3	Y	859	1017	1			304
							383	4	945	9							
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	521	1	2177	3	Y	847	880	1			271
							367	4	932	9							
05	4185	X	4182	-0-	-3	-0-	545	1	2539	3	Y	850	785	1			336
							163	4	935	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	497	1	2705	3	Y	948	882	1			402
							1043	9									
07	4185	X	3784	-0-	-401	-0-	500	1	2471	3	Y	706	598	1			510
							36	4	777	9							
08	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	574	1	2535	3	Y	761	939	1			332
							174	4	837	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
03	39824	X	39824	-0-	-0-	-0-	1129	1	32978	3	Y	2566	2444	1			575
							2894	4	2823	9							
04	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	1127	1	29101	3	Y	2637	2775	1			437
							3631	4	2901	9							
05	35309	X	34895	-0-	-414	-0-	1114	1	29699	3	Y	2419	2466	1			390
							1421	4	2661	9							
06	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	1106	1	30641	3	Y	2384	2369	1			405
							828	4	2622	9							
07	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	1168	1	31422	3	Y	2102	2315	1			192
							894	4	2312	9							
08	38409	X	37186	-0-	-1223	-0-	1197	1	32764	3	Y	2519	2517	1			194
							454	4	2771	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	1276	1	29731	3	Y	2704	2487	1			500
							1688	4	2974	9							
04	33900	X	30559	-0-	-3341	-0-	1106	1	26235	3	Y	2122	2331	1			291
							884	4	2334	9							
05	38688	X	29669	-0-	-9019	-0-	1085	1	24429	3	Y	2722	2739	1			274
							1161	4	2994	9							
06	37440	X	28898	-0-	-8542	-0-	1056	1	23861	3	Y	2427	2436	1			265
							1311	4	2670	9							
07	38688	X	29948	-0-	-8740	-0-	1126	1	24648	3	Y	2589	2552	1			302
							1326	4	2848	9							
*08	32269	X	32269	-0-	-0-	-0-	1132	1	27250	3	Y	2682	2726	1			258
							937	4	2950	9							

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
03	47416	X	47416	-0-	-0-	-0-	1328	1	38793	3	Y	3537	3314	1			524
							3404	4	3891	9							
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1195	1	30861	3	Y	2332	2446	1			410
							3851	4	2565	9							
05	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	1383	1	36830	3	Y	2939	2885	1			464
							1760	4	3233	9							
06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	1234	1	34165	3	Y	2621	2633	1			452
							923	4	2883	9							
07	41331	X	41331	-0-	-0-	-0-	1348	1	36255	3	Y	2452	2678	1			226
							1031	4	2697	9							
*08	44568	X	44568	-0-	-0-	-0-	1447	1	39598	3	Y	2704	2716	1			214
							549	4	2974	9							

DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30845	X	22748	-0-	-8097	-0-	590	1	20229	3	N	990	1138	1			607
							840	4	1089	9							
04	29850	X	19722	-0-	-10128	-0-	600	1	17391	3	N	1046	987	1			666
							580	4	1151	9							
05	26288	X	21261	-0-	-5027	-0-	620	1	19610	3	N	937	1007	1			596
							1031	9									
06	25290	X	23352	-0-	-1938	-0-	600	1	21693	3	N	963	379	1			1180
							1059	9									
07	26133	X	21969	-0-	-4164	-0-	620	1	20466	3	N	803	937	1			1046
							883	9									
08	22754	X	21132	-0-	-1622	-0-	600	1	19678	3	N	776	1119	1			703
							854	9									

BACKSWING WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43431	X	43431	-0-	-0-	-0-	1479	1	37653	3	Y	2564	2374	1			864
							1479	4	2820	9							
04	39750	X	31766	-0-	-7984	-0-	1091	1	28480	3	Y	1860	1867	1			857
							149	4	2046	9							
05	39928	X	26861	-0-	-13067	-0-	1017	1	24205	3	Y	1490	1807	1			540
							1639	9									
06	42827	X	42827	-0-	-0-	-0-	1528	1	38057	3	Y	1938	1695	1			783
							1110	4	2132	9							
07	43431	X	42811	-0-	-620	-0-	1388	1	39434	3	Y	1808	1547	1			1044
							1989	9									
08	43431	X	30881	-0-	-12550	-0-	1089	1	28580	3	Y	1102	1516	1			630
							1212	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	220	1	11353	3	N	2567	2418	1			868
						350	4	2824	9							
04	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	900	1	7600	3	N	2195	2230	1			833
						2250	4	2415	9							
05	16232 X	16232	-0-	-0-	-0-	930	1	12647	3	N	2414	2284	1			963
						2655	9									
06	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	900	1	13890	3	N	2076	2010	1			1029
						2284	9									
07	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	930	1	13058	3	N	1960	1877	1			1112
						200	4	2156	9							
*08	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	930	1	12263	3	N	1959	2146	1			925
						880	4	2155	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

03	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	929	1	27466	4	Y	1966	1660	1			559
						2163	9									
04	25950 X	20153	-0-	-5797	-0-	296	1	15628	3	Y	1746	1901	1			404
						2308	4	1921	9							
05	26815 X	15908	-0-	-10907	-0-	173	1	14115	3	Y	1411	1575	1			240
						68	4	1552	9							
06	29580 X	14132	-0-	-15448	-0-	165	1	12644	3	Y	1203	1126	1			317
						1323	9									
07	30566 X	17664	-0-	-12902	-0-	240	1	15440	3	Y	1569	1411	1			475
						258	4	1726	9							
08	16089 X	13288	-0-	-2801	-0-	172	1	11462	3	Y	1239	1327	1	3	8	384
						291	4	1363	9							

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

03	23250 X	14333	-0-	-8917	-0-	510	1	12648	3	N	614	788	1			609
						500	4	675	9							
04	24810 X	22232	-0-	-2578	-0-	800	1	20122	3	N	1191	764	1			1036
						1310	9									
05	25637 X	23855	-0-	-1782	-0-	870	1	21923	3	N	965	1344	1			657
						1062	9									
06	24810 X	17277	-0-	-7533	-0-	540	1	16035	3	N	638	19	1			1276
						702	9									
07	23002 X	12584	-0-	-10418	-0-	290	1	11557	3	N	670	913	1			1033
						737	9									
08	23870 X	19407	-0-	-4463	-0-	760	1	17844	3	N	730	383	1			1380
						803	9									

HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

03	36084 X	23960	-0-	-12124	-0-	1550	1	18485	3	N	3022	3148	1			684
						601	4	3324	9							
04	40290 X	21821	-0-	-18469	-0-	1500	1	17593	3	N	2443	2491	1			636
						41	4	2687	9							
05	41633 X	22086	-0-	-19547	-0-	1550	1	17013	3	N	2582	2638	1			580
						683	4	2840	9							
06	40290 X	18849	-0-	-21441	-0-	1500	1	14460	3	N	2228	2225	1			583
						438	4	2451	9							
07	27590 X	17712	-0-	-9878	-0-	1550	1	11525	3	N	2118	2210	1			491
						2307	4	2330	9							
08	17515 X	15361	-0-	-2154	-0-	1550	1	11147	3	N	2228	2142	1			577
						213	4	2451	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	406152	X	7818	-0-	-398334	-0-	230	1	5672	3	N	1424	903	1			980
							350	4	1566	9							
04	8190	X	5780	-0-	-2410	-0-	480	1	4618	3	N	529	433	1			1076
							100	4	582	9							
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	930	1	6291	3	N	1195	1532	1			739
							1315	9									
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	900	1	6465	3	N	1241	1259	1			721
							1365	9									
07	7812	X	5670	-0-	-2142	-0-	480	1	4220	3	N	882	816	1	1	8	786
							970	9									
*08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	930	1	6328	3	N	1364	1208	1			942
							555	4	1500	9							

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

03	33945	X	25637	-0-	-8308	-0-	690	1	22564	3	N	1530	1343	1			825
							700	4	1683	9							
04	32850	X	23328	-0-	-9522	-0-	900	1	20890	3	N	1398	1527	1			696
							1538	9									
05	33108	X	23251	-0-	-9857	-0-	930	1	20837	3	N	1349	1410	1			635
							1484	9									
06	32040	X	25141	-0-	-6899	-0-	900	1	22820	3	N	1201	568	1			1268
							100	4	1321	9							
07	28334	X	26062	-0-	-2272	-0-	900	1	23340	3	N	1129	769	1			1628
							580	4	1242	9							
08	22351	X	20224	-0-	-2127	-0-	750	1	17760	3	N	1013	1481	1			1160
							600	4	1114	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

03	38626	X	33392	-0-	-5234	-0-	1176	1	27395	3	Y	2968	2745	1			460
							1556	4	3265	9							
04	37320	X	28859	-0-	-8461	-0-	1014	1	24057	3	Y	2706	2824	1			342
							811	4	2977	9							
05	38564	X	29254	-0-	-9310	-0-	1036	1	23354	3	Y	3411	3424	1			329
							1112	4	3752	9							
06	37320	X	26789	-0-	-10531	-0-	945	1	21351	3	Y	3018	3020	1			327
							1173	4	3320	9							
07	36735	X	30592	-0-	-6143	-0-	1113	1	24378	3	Y	3444	3375	1			396
							1313	4	3788	9							
*08	32173	X	32173	-0-	-0-	-0-	1111	1	26736	3	Y	3097	3195	1			298
							919	4	3407	9							

ARMSTRONG WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

03	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	930	1	10488	4	Y	1007	714	1			823
							1108	9									
04	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	3	Y	908	1049	1			682
							5772	4	999	9							
05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	930	1	10863	3	Y	1038	1110	1			610
							146	4	1142	9							
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	890	1	10169	3	Y	861	772	1			699
							110	4	947	9							
07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	920	1	9021	3	Y	851	702	1			848
							726	4	936	9							
*08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	930	1	10560	3	Y	876	762	1			962
							421	4	964	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
03	28334	X	19280	-0-	-9054	-0-	561	1	16596	4	Y	1930	1660	1			563
							2123	9									
04	27420	X	18289	-0-	-9131	-0-	265	1	14027	3	Y	1749	1904	1			408
							2073	4	1924	9							
05	17298	X	14992	-0-	-2306	-0-	163	1	13269	3	Y	1361	1533	1			236
							63	4	1497	9							
06	18660	X	18091	-0-	-569	-0-	214	1	16361	3	Y	1378	1258	1			356
							1516	9									
07	19282	X	19199	-0-	-83	-0-	266	1	17086	3	Y	1419	1326	1			449
							286	4	1561	9							
08	16740	X	14370	-0-	-2370	-0-	188	1	12430	3	Y	1306	1356	1	3	8	396
							315	4	1437	9							

SHEPARD 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
03	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	930	1	331	3	N	1321	1294	1			920
							6331	4	1453	9							
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	855	1	3344	3	N	1145	1234	1			831
							1588	4	1260	9							
05	7750	X	7252	-0-	-498	-0-	930	1	4921	3	N	1247	917	1			1161
							29	4	1372	9							
06	7500	X	7171	-0-	-329	-0-	880	1	5116	3	N	1068	1276	1			953
							1175	9									
07	7750	X	6650	-0-	-1100	-0-	930	1	4418	3	N	1114	1299	1			768
							77	4	1225	9							
*08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	810	1	3673	3	N	1003	1179	1			592
							190	4	1103	9							

HORN SPLITTER 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
03	128424	X	128424	-0-	-0-	-0-	1450	1	118328	3	N	6277	6184	1			1111
							1741	4	6905	9							
04	83740	X	83740	-0-	-0-	-0-	1100	1	73411	3	N	4874	4991	1			994
							3868	4	5361	9							
05	100533	X	100533	-0-	-0-	-0-	1300	1	89996	3	N	5759	5778	1	25	8	950
							2902	4	6335	9							
06	80513	X	80513	-0-	-0-	-0-	1070	1	70696	3	N	4896	4582	1			1264
							3361	4	5386	9							
07	108527	X	108527	-0-	-0-	-0-	1450	1	95168	3	N	5664	6171	1			757
							5679	4	6230	9							
*08	101412	X	101412	-0-	-0-	-0-	1550	1	93257	3	N	4466	4709	1			514
							1692	4	4913	9							

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
03	24118	X	19392	-0-	-4726	-0-	870	1	15536	3	N	1351	1313	1			540
							1500	4	1486	9							
04	23340	X	16240	-0-	-7100	-0-	810	1	13982	3	N	953	801	1			692
							400	4	1048	9							
05	17329	X	16661	-0-	-668	-0-	780	1	14812	3	N	972	969	1			695
							1069	9									
06	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	810	1	17026	3	N	979	1115	1			559
							1077	9									
07	19406	X	19097	-0-	-309	-0-	910	1	16983	3	N	767	409	1			917
							360	4	844	9							
*08	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	910	1	15212	3	N	659	550	1			1026
							100	4	725	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	46624	X	26219	-0-	-20405	-0-	1860	1	14925	3	N	1699	1554	1			683
							7565	4	1869	9							
04	45120	X	19194	-0-	-25926	-0-	1650	1	15895	3	N	1317	1043	1			957
							200	4	1449	9							
05	37541	X	19219	-0-	-18322	-0-	560	1	16316	3	N	1475	1748	1			684
							720	4	1623	9							
06	36330	X	24957	-0-	-11373	-0-	600	1	22935	3	N	1293	1041	1			936
							1422	9									
07	32147	X	25181	-0-	-6966	-0-	620	1	23312	3	N	1135	898	1			1173
							1249	9									
*08	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	620	1	22088	3	N	1040	1113	1			1100
							1144	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

03	14849	X	8035	-0-	-6814	-0-	230	1	7186	4	N	563	756	1			664
							619	9									
04	13380	X	10467	-0-	-2913	-0-	600	1	8983	4	N	804	600	1			868
							884	9									
05	11563	X	9824	-0-	-1739	-0-	580	1	8421	4	N	748	789	1			827
							823	9									
06	10590	X	4359	-0-	-6231	-0-	310	1	3661	4	N	353	382	1			798
							388	9									
07	10881	X	3510	-0-	-7371	-0-	310	1	2728	4	N	429	9	1			1218
							472	9									
08	8122	X	4633	-0-	-3489	-0-	295	1	3646	4	N	629	546	1			1301
							692	9									

SHEPARD A UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

03	12214	X	11397	-0-	-817	-0-	930	1	194	3	N	1266	1388	1			548
							8880	4	1393	9							
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	900	1	7822	3	N	1120	1114	1			554
							2034	4	1232	9							
05	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	930	1	11351	3	N	1073	1196	1			431
							40	4	1180	9							
06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	900	1	11037	3	N	983	779	1			635
							1081	9									
07	12400	X	12341	-0-	-59	-0-	930	1	10284	3	N	928	785	1			778
							106	4	1021	9							
08	13268	X	11188	-0-	-2080	-0-	840	1	9098	3	N	842	1193	1			427
							324	4	926	9							

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

03	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	690	1	21021	3	N	1885	1909	1			752
							900	4	2074	9							
04	23430	X	23289	-0-	-141	-0-	900	1	20420	3	N	1684	1574	1			862
							117	4	1852	9							
05	25513	X	23340	-0-	-2173	-0-	900	1	20322	3	N	1608	1792	1			678
							349	4	1769	9							
06	24690	X	22488	-0-	-2202	-0-	870	1	19818	3	N	1480	1099	1			1059
							172	4	1628	9							
07	25513	X	22195	-0-	-3318	-0-	976	1	19579	3	N	1445	1671	1			833
							50	4	1590	9							
08	24676	X	22156	-0-	-2520	-0-	930	1	19697	3	N	1390	1321	1			902
							1529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	900	1	5938	3	N	297	199	1			288
							150	4	327	9							
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	900	1	5569	3	N	279	380	1			187
							307	9									
05	6975	X	3883	-0-	-3092	-0-	540	1	3145	3	N	180	22	1			345
							198	9									
06	7080	X	5298	-0-	-1782	-0-	220	1	4814	3	N	129					474
							122	4	142	9							
07	7316	X	3486	-0-	-3830	-0-	253	1	1953	3	N	166					640
							1097	4	183	9							
08	6417	X	4553	-0-	-1864	-0-	310	1	4006	3	N	215					855
							237	9									

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

03	48701	X	44763	-0-	-3938	-0-	1550	1	38485	3	N	2317	2355	1			573
							2179	4	2549	9							
04	48060	X	41537	-0-	-6523	-0-	1500	1	37226	3	N	2070	1989	1			654
							534	4	2277	9							
05	49662	X	43391	-0-	-6271	-0-	1550	1	38173	3	N	2189	2379	1			464
							1260	4	2408	9							
06	48060	X	42520	-0-	-5540	-0-	1500	1	37769	3	N	2085	2155	1			394
							957	4	2294	9							
07	46810	X	42004	-0-	-4806	-0-	1550	1	37659	3	N	1863	1923	1			334
							746	4	2049	9							
08	42625	X	41069	-0-	-1556	-0-	1550	1	36601	3	N	1963	1912	1			385
							759	4	2159	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

03	47027	X	34137	-0-	-12890	-0-	1243	1	28678	3	Y	2642	2440	1			648
							1310	4	2906	9							
04	46560	X	34844	-0-	-11716	-0-	1314	1	31231	3	Y	1859	2081	1			426
							254	4	2045	9							
05	48112	X	33860	-0-	-14252	-0-	1336	1	28369	3	Y	1803	1882	1			347
							2172	4	1983	9							
06	46560	X	22641	-0-	-23919	-0-	749	1	20336	3	Y	1177	1145	1			379
							261	4	1295	9							
07	39153	X	38838	-0-	-315	-0-	1455	1	33047	3	Y	2566	2406	1			539
							1513	4	2823	9							
*08	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	1503	1	33976	3	Y	1999	2097	1			441
							825	4	2199	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	810	1	7066	4	N	780	945	1			873
							858	9									
04	7800	X	6572	-0-	-1228	-0-	840	1	2878	3	N	790	770	1			893
							1985	4	869	9							
05	8060	X	7769	-0-	-291	-0-	930	1	5971	3	N	782	864	1			811
							8	4	860	9							
06	8460	X	6589	-0-	-1871	-0-	720	1	5196	3	N	612	606	1			817
							673	9									
07	8742	X	1591	-0-	-7151	-0-	10	1	1413	3	N	153					970
							168	9									
08	6014	X	4983	-0-	-1031	-0-	4406	3	25	4	N	502	758	1			714
							552	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN 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
03	10385	X	8945	-0-	-1440	-0-	870	1	6861	4	N	1104	1124	1			750
							1214	9									
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	870	1	5246	3	N	992	913	1			829
							1502	4	1091	9							
05	10075	X	9495	-0-	-580	-0-	890	1	7514	3	N	992	992	1			829
							1091	9									
06	9750	X	9150	-0-	-600	-0-	830	1	7329	3	N	901	623	1			1107
							991	9									
07	10075	X	10015	-0-	-60	-0-	930	1	7850	3	N	993	1344	1			756
							143	4	1092	9							
*08	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	906	1	6600	3	N	905	1024	1			637
							379	4	996	9							

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
03	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1322	1	30531	3	Y	987	924	1			285
							1396	4	1086	9							
04	30024	X	30024	-0-	-0-	-0-	1148	1	27270	3	Y	1259	1290	1			254
							221	4	1385	9							
05	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	1114	1	23667	3	Y	934	1008	1			180
							1812	4	1027	9							
06	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	716	1	19405	3	Y	657	625	1			212
							248	4	723	9							
07	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1048	1	23812	3	Y	783	813	1			182
							1091	4	861	9							
08	29636	X	23920	-0-	-5716	-0-	956	1	21624	3	Y	741	762	1			161
							525	4	815	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	647	1	2713	3	Y	1086	1009	1			295
							425	4	1195	9							
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	3	Y	1042	1028	1			309
							479	4	1146	9							
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	695	1	3238	3	Y	1003	923	1			389
							209	4	1103	9							
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	623	1	3390	3	Y	775	804	1			360
							853	9									
07	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	640	1	3159	3	Y	829	645	1			544
							46	4	912	9							
*08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	666	1	2937	3	Y	926	1091	1			379
							201	4	1019	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
03	20305	X	8923	-0-	-11382	-0-	246	1	7153	3	Y	816	800	1			165
							626	4	898	9							
04	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	699	1	18021	3	Y	2152	2021	1			296
							2247	4	2367	9							
05	26908	X	21149	-0-	-5759	-0-	658	1	17523	3	Y	1936	1949	1			283
							838	4	2130	9							
06	26040	X	23445	-0-	-2595	-0-	739	1	20447	3	Y	1552	1558	1			277
							552	4	1707	9							
07	26908	X	21533	-0-	-5375	-0-	691	1	18544	3	Y	1610	1736	1			151
							527	4	1771	9							
*08	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	589	1	16109	3	Y	1505	1531	1			125
							223	4	1656	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12663	-0-	-202	-0-	455	1	10510	3	Y	1106	1007	1			166
							481	4	1217	9							
04	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	488	1	11579	3	Y	1626	1499	1			293
							94	4	1789	9							
05	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	560	1	11859	3	Y	1283	1341	1			235
							906	4	1411	9							
06	13170	X	11863	-0-	-1307	-0-	385	1	10431	3	Y	831	793	1			273
							133	4	914	9							
07	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	597	1	13555	3	Y	1417	1377	1			313
							620	4	1559	9							
*08	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	611	1	13838	3	Y	1259	1294	1			278
							337	4	1385	9							

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	1127	1	32895	3	Y	2618	2476	1			430
							2886	4	2880	9							
04	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	1119	1	28907	3	Y	1999	2082	1			347
							3608	4	2199	9							
05	40517	X	36671	-0-	-3846	-0-	1185	1	31589	3	Y	2169	2162	1			354
							1511	4	2386	9							
06	39210	X	32120	-0-	-7090	-0-	1031	1	28527	3	Y	1629	1689	1			294
							770	4	1792	9							
07	40517	X	34665	-0-	-5852	-0-	1133	1	30486	3	Y	1981	2093	1			182
							867	4	2179	9							
*08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	1107	1	30288	3	Y	1705	1746	1			141
							420	4	1876	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
03	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	770	1	17921	3	Y	1542	1406	1			228
							1017	4	1696	9							
04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	825	1	19593	3	Y	1381	1436	1			173
							661	4	1519	9							
05	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	878	1	19780	3	Y	1723	1731	1			165
							941	4	1895	9							
06	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	836	1	18890	3	Y	1427	1440	1			152
							1038	4	1570	9							
07	23343	X	22629	-0-	-714	-0-	872	1	19114	3	Y	1466	1451	1			167
							1030	4	1613	9							
*08	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	799	1	19209	3	Y	1518	1544	1			141
							660	4	1670	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
03	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	723	1	16834	3	Y	360	339	1			86
							955	4	396	9							
04	24463	X	24463	-0-	-0-	-0-	954	1	22663	3	Y	74	135	1			25
							765	4	81	9							
05	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	1066	1	24012	3	Y	157	157	1			25
							1142	4	173	9							
06	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1072	1	24221	3	Y	172	175	1			22
							1330	4	189	9							
07	25265	X	24393	-0-	-872	-0-	1005	1	22029	3	Y	156	157	1			21
							1187	4	172	9							
08	26381	X	23395	-0-	-2986	-0-	898	1	21599	3	Y	142	147	1			16
							742	4	156	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	25	1	773	3	Y	509	500	0			34
							153	4	560	9							
04	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	144	1	1615	3	Y	592	547	0			79
							170	4	651	9							
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	447	1	5747	3	Y	1047	1053	0			73
							1152	9									
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	401	1	5252	3	Y	881	892	0			62
							969	9									
07	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	22	1	2203	3	Y	170	200	0			32
							187	9									
*08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	175	1	12985	3	Y	1224	1168	0			88
							1059	4	1346	9							

HORN SPLITTER WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

03	151993	X	69281	-0-	-82712	-0-	1500	1	58090	3	N	6228	6284	1			893
							2840	4	6851	9							
04	118710	X	57130	-0-	-61580	-0-	913	1	40296	3	N	5252	5593	1			552
							10144	4	5777	9							
05	84351	X	57554	-0-	-26797	-0-	575	1	27927	3	N	5124	5007	1			669
							23416	4	5636	9							
06	77400	X	54169	-0-	-23231	-0-	408	1	40330	3	N	4476	4975	1			170
							8507	4	4924	9							
07	75547	X	50570	-0-	-24977	-0-	359	1	41754	3	N	4183	4144	1			209
							3856	4	4601	9							
08	61969	X	45909	-0-	-16060	-0-	376	1	40464	3	N	3774	3746	1			237
							918	4	4151	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

03	29264	X	19071	-0-	-10193	-0-	540	1	10461	3	N	2064	2447	1			688
							5800	4	2270	9							
04	28320	X	13293	-0-	-15027	-0-	560	1	9072	3	N	1537	1606	1			619
							1970	4	1691	9							
05	29264	X	7662	-0-	-21602	-0-	180	1	6360	3	N	1020	469	1			1170
							1122	9									
06	27420	X	9048	-0-	-18372	-0-	769	1	6498	3	N	1619	1794	1			995
							1781	9									
07	19065	X	6957	-0-	-12108	-0-	900	1	3953	3	N	1731	1480	1			1246
							200	4	1904	9							
*08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	1025	1	3737	3	N	1606	1482	1			1370
							1767	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	100	1	3684	3	Y	263	503	1			342
							100	4	289	9							
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	2398	1	3357	3	Y	206					548
							934	4	227	9							
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	2653	1	3922	3	Y	263	543	1			268
							50	4	289	9							
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	1549	1	5244	3	Y	319	303	1			284
							351	9									
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	900	1	6078	3	Y	321					605
							353	9									
08	7161	X	7033	-0-	-128	-0-	900	1	5536	3	Y	293	313	1			585
							275	4	322	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	X	195	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	98	189	1			126
							108	9									
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	70					196
							2	4	77	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	150	1			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	40	1			36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

SHEPARD WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

03	60822	X	29583	-0-	-31239	-0-	864	1	22875	3	Y	2548	2577	1			538
							3041	4	2803	9							
04	58860	X	28173	-0-	-30687	-0-	900	1	21709	3	Y	2154	2442	1			250
							3195	4	2369	9							
05	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	974	1	24115	3	Y	2182	2224	1			208
							1821	4	2400	9							
06	32190	X	27938	-0-	-4252	-0-	905	1	24944	3	Y	1899	1887	1			220
							2089	9									
07	29667	X	27406	-0-	-2261	-0-	939	1	23837	3	Y	2002	1962	1			260
							428	4	2202	9							
08	29574	X	12596	-0-	-16978	-0-	491	1	9554	3	Y	1113	1096	1			277
							1327	4	1224	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

03	0		28938	-0-	28938	492226	844	1	20392	3	Y	3042	2765	1			576
							4356	4	3346	9							
04	518395	X	26169	-0-	-492226	-0-	897	1	18913	3	Y	2848	3052	1			372
							3226	4	3133	9							
05	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	939	1	20062	3	Y	2771	2714	1			429
							1937	4	3048	9							
06	25020	X	24710	-0-	-310	-0-	933	1	21145	3	Y	2362	2370	1			421
							34	4	2598	9							
07	25854	X	23619	-0-	-2235	-0-	959	1	19531	3	Y	2400	2319	1			502
							489	4	2640	9							
08	25854	X	21229	-0-	-4625	-0-	877	1	16892	3	Y	2066	2150	1			418
							1187	4	2273	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

03	0		31358	-0-	31358	381021	896	1	21626	3	Y	3834	3327	1			692
							4619	4	4217	9							
04	407904	X	26883	-0-	-381021	-0-	903	1	19035	3	Y	3362	3612	1			442
							3247	4	3698	9							
05	42036	X	26054	-0-	-15982	-0-	921	1	19688	3	Y	3222	3164	1			500
							1901	4	3544	9							
06	40680	X	23668	-0-	-17012	-0-	867	1	19678	3	Y	2810	2810	1			500
							32	4	3091	9							
07	42036	X	22443	-0-	-19593	-0-	891	1	18145	3	Y	2684	2618	1			566
							455	4	2952	9							
08	42036	X	23649	-0-	-18387	-0-	953	1	18375	3	Y	2753	2780	1			539
							1293	4	3028	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	0		21994	-0-	21994	447983	596	1	15777	3	Y	3203	3136	1			654
							2098	4	3523	9							
04	468655	X	20672	-0-	-447983	-0-	602	1	14508	3	Y	3115	3419	1			350
							2135	4	3427	9							
05	34255	X	18995	-0-	-15260	-0-	576	1	14249	3	Y	2814	2893	1			271
							1075	4	3095	9							
06	33150	X	20075	-0-	-13075	-0-	595	1	16409	3	Y	2792	2742	1			321
							3071	9									
07	34255	X	16602	-0-	-17653	-0-	531	1	13486	3	Y	2130	2165	1			286
							242	4	2343	9							
08	34255	X	11027	-0-	-23228	-0-	429	1	8353	3	Y	986	1016	1			256
							1160	4	1085	9							

HORN SPLITTER WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	169562	X	169562	-0-	-0-	-0-	1191	1	138374	3	Y	15654	15553	1			791
							12778	4	17219	9							
*08	142306	X	142306	-0-	-0-	-0-	1174	1	126045	3	Y	11120	11196	1			715
							2855	4	12232	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2016

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					664
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					664
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					664
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3625	2	1483	9	N	1348	1348	1			664
07	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	3611	3	2938	9	N	2671	2671	1			664
*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	2711	3	1824	9	N	1658	1658	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

03	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
04	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					396
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					396
06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					396
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3			N	-0-					396
*08	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	19256	3	377	9	N	343	343	1			396

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					372
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

03	32054 X	29029	-0-	-3025	-0-	1192	1	20598	2	N	6581	6545	1			855
						7239	9									
04	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	1230	1	25712	2	N	4946	4855	1			946
						5441	9									
05	29698 X	29698	-0-	-0-	-0-	1248	1	23768	2	N	4256	4733	1			469
						4682	9									
06	28080 X	23729	-0-	-4351	-0-	1209	1	18560	2	N	3600	3575	1			494
						3960	9									
07	32054 X	25278	-0-	-6776	-0-	1304	1	20496	2	N	3162	2955	1			701
						3478	9									
08	21824 X	20884	-0-	-940	-0-	1271	1	16389	2	N	2931	2359	1			1273
						3224	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

03	59871 X	59871	-0-	-0-	-0-	37	1	44521	2	N	13921	14070	1			946
						15313	9									
04	79169 X	79169	-0-	-0-	-0-	236	1	64255	2	N	13344	12852	1			1438
						14678	9									
05	98065 X	98065	-0-	-0-	-0-	1269	1	83959	2	N	11670	12484	1			624
						12837	9									
06	76152 X	76152	-0-	-0-	-0-	1261	1	65287	2	N	8731	8357	1			998
						9604	9									
07	67999 X	67999	-0-	-0-	-0-	1304	1	58224	2	N	7701	8000	1			699
						8471	9									
08	69657 X	63056	-0-	-6601	-0-	1229	1	54879	2	N	6316	6050	1			965
						6948	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

03	56978 X	55930	-0-	-1048	-0-	1269	1	36815	2	N	16224	16556	1			496
						17846	9									
04	57412 X	57412	-0-	-0-	-0-	1228	1	40019	2	N	14695	13900	1			1291
						16165	9									
05	72590 X	72590	-0-	-0-	-0-	1271	1	56681	2	N	13307	13808	1	1	8	789
						14638	9									
06	70477 X	70477	-0-	-0-	-0-	1230	1	56626	2	N	11474	11741	1	1	8	521
						12621	9									
07	56978 X	55678	-0-	-1300	-0-	1271	1	44770	2	N	8761	8332	1			950
						9637	9									
08	64945 X	42540	-0-	-22405	-0-	1271	1	32916	2	N	7594	7820	1			724
						8353	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33287	X	33287	-0-	-0-	-0-	29	1	20083	2	N	11977	11919	1			793
							13175	9									
04	31956	X	31956	-0-	-0-	-0-	31	1	17931	2	N	12722	12253	1			1262
							13994	9									
05	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	32	1	18967	2	N	10698	11025	1			935
							11768	9									
06	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	31	1	20728	2	N	8184	8546	1			573
							9002	9									
07	28021	X	28021	-0-	-0-	-0-	32	1	20147	2	N	7129	6920	1			782
							7842	9									
08	20863	X	19910	-0-	-953	-0-	27	1	13566	2	N	5743	5277	1			1248
							6317	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

03	166377	X	5949	-0-	-160428	-0-	30	1	4384	2	N	1395	1471	1			181
							1535	9									
04	161010	X	5651	-0-	-155359	-0-	30	1	4356	2	N	1150	1111	1			220
							1265	9									
05	166377	X	4989	-0-	-161388	-0-	19	1	3853	2	N	1015	1123	1			112
							1117	9									
06	161010	X	4598	-0-	-156412	-0-	22	1	3751	2	N	750	759	1			103
							825	9									
07	166377	X	-0-	-0-	-166377	-0-					N	-0-	103	1			-0-
*08	166377	X	2373	-0-	-164004	-0-	15	1	2029	2	N	299	169	1			130
							329	9									

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

03	45198	X	3616	-0-	-41582	-0-	30	1	2498	2	N	989	925	1			490
							1088	9									
04	43740	X	3371	-0-	-40369	-0-	27	1	2411	2	N	848	736	1			602
							933	9									
05	45198	X	3420	-0-	-41778	-0-	31	1	2469	2	N	836	1100	1			338
							920	9									
06	43740	X	3427	-0-	-40313	-0-	29	1	2607	2	N	719	727	1			330
							791	9									
07	45198	X	3470	-0-	-41728	-0-	32	1	2605	2	N	757	556	1			531
							833	9									
*08	45198	X	3323	-0-	-41875	-0-	31	1	2415	2	N	797	712	1			616
							877	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

03	61845	X	1105	-0-	-60740	-0-	29	1	790	2	N	260	367	1			432
							286	9									
04	59850	X	1735	-0-	-58115	-0-	31	1	1247	2	N	415	553	1			294
							457	9									
05	61845	X	2964	-0-	-58881	-0-	18	1	1892	2	N	958	729	1			523
							1054	9									
06	59850	X	9737	-0-	-50113	-0-	29	1	8201	2	N	1370	1436	1			457
							1507	9									
07	61845	X	4077	-0-	-57768	-0-	28	1	3387	2	N	602	723	1			336
							662	9									
*08	61845	X	428	-0-	-61417	-0-	12	1	239	2	N	161	178	1			319
							177	9									

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
*12	127131 X	-0-	-0-	-127131	-0-					N	-0-	778	1			-0-
01	127131 X	7112	-0-	-120019	-0-	9	1	3375	2	N	3389	2702	1			687
						3728	9									
02	118929 X	12711	-0-	-106218	-0-	24	1	7111	2	N	5069	5228	1			528
						5576	9									
03	127131 X	13134	-0-	-113997	-0-	28	1	8865	2	N	3855	4128	1			255
						4241	9									
04	123030 X	18166	-0-	-104864	-0-	30	1	14960	2	N	2887	2856	1			286
						3176	9									
05	127131 X	22327	-0-	-104804	-0-	32	1	19212	2	N	2803	2844	1			245
						3083	9									
06	123030 X	23376	-0-	-99654	-0-	30	1	20675	2	N	2428	2503	1			170
						2671	9									
07	127131 X	23416	-0-	-103715	-0-	31	1	20805	2	N	2345	2258	1			257
						2580	9									
*08	127131 X	16740	-0-	-110391	-0-	29	1	14284	2	N	2206	1984	1			479
						2427	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

03	7998 X	3434	-0-	-4564	-0-	29	1	2657	2	N	680	917	1			363
						748	9									
04	7740 X	3217	-0-	-4523	-0-	31	1	2492	2	N	631	559	1			435
						694	9									
05	7998 X	3877	-0-	-4121	-0-	30	1	3124	2	N	657	740	1			352
						723	9									
06	7740 X	3248	-0-	-4492	-0-	28	1	2617	2	N	548	534	1			366
						603	9									
07	7998 X	1849	-0-	-6149	-0-	31	1	1360	2	N	416	185	1			597
						458	9									
*08	7998 X	5880	-0-	-2118	-0-	31	1	4004	2	N	1677	1466	1	184	8	624
						1845	9									

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

06	DELQ PR	15805	-0-	15805	15805	16	1	11171	2	N	4198	3443	1			755
						4618	9									
07	76505 X	60700	-0-	-15805	-0-	31	1	43560	2	N	15554	14991	1			1318
						17109	9									
08	43214 X	28527	-0-	-14687	-0-	723	1	19090	2	N	7922	7947	1			1293
						8714	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	T. A.	35	-0-	35	35	6	2	6	4	N	21	21	8			117
						23	9									
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					N	14	14	8			117
*08	54 X	19	-0-	-35	-0-	1	4	18	9	N	16	16	8			117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	176	1			120
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	8			126
*07	T. A.	63	-0-	63	63	5	4	58	9	N	53	53	8			126
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	63					N	58	58	8			126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	119	1			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			222
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					337
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					351
*07	T. A.	4261	-0-	4261	4261	1763	2	2474	4	N	22					373
						24	9									
08	T. A.	15299	-0-	15299	19560	8741	2	6210	4	N	316	506	1			183
						348	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	DLQ G-10	4979	-0-	4979	4979	1254	2	3701	4	N	22	3	8			167
						24	9									
06	19531 X	14552	-0-	-4979	-0-	296	1	7850	2	N	474	346	1	2	8	293
						5885	4	521	9							
*07	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	436	1	11669	2	N	396	342	1	7	8	340
						436	9									
*08	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	436	1	9082	2	N	295	356	1	4	8	275
						4	4	325	9							

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
03	DLQ G-10	29341	-0-	29341	49035	434	1	19852	3	N	246					410
						8784	4	271	9							
04	DLQ G-10	18629	-0-	18629	67664	419	1	9649	3	N	485	548	1			347
						8027	4	534	9							
05	86001 X	18337	-0-	-67664	-0-	429	1	10735	2	N	33					380
						7137	4	36	9							
06	18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	422	1	12150	2	N	177	183	1			374
						5447	4	195	9							
*07	20708 X	18554	-0-	-2154	-0-	429	1	4268	2	N	200	347	1			227
						13637	4	220	9							
08	20708 X	17681	-0-	-3027	-0-	428	1	14735	2	N	176	178	1			225
						2324	4	194	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
03	DLQ G-10	18207	-0-	18207	31850	436	1	16449	2	N	1124	1126	1	11	8	184
						86	4	1236	9							
04	DLQ G-10	17412	-0-	17412	49262	422	1	15428	2	N	1042	930	1			296
						416	4	1146	9							
05	68359 X	19097	-0-	-49262	-0-	436	1	17168	2	N	1064	746	1	6	8	608
						323	4	1170	9							
06	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	422	1	17534	2	N	992	1106	1	11	8	483
						1091	9									
*07	17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	352	1	16018	2	N	818	927	1			374
						3	4	900	9							
*08	17089 X	17089	-0-	-0-	-0-	436	1	15617	2	N	942	909	1	5	8	402
						1036	9									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

03	DLQ G-10	10474	-0-	10474	19276	436	1	9432	2	N	551	372	1	84	8	336
						606	9									
04	DLQ G-10	2279	-0-	2279	21555	422	1	1398	2	N	417	379	1			374
						459	9									
05	22467 X	912	-0-	-21555	-0-	436	1	14	2	N	420	562	1	32	8	200
						462	9									
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	422	1	102	2	N	71	66	8			205
						78	9									
*07	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	211	1	8784	2	N	633	372	1			466
						254	4	696	9							
08	9517 X	9320	-0-	-197	-0-	8583	2	737	9	N	670	565	1	46	8	525

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

03	14012 X	21	-0-	-13991	-0-	20	1	1	9	N	1	1	8			302
04	10890 X	4872	-0-	-6018	-0-	345	1	4415	4	N	102	13	8			391
						112	9									
05	3968 X	2281	-0-	-1687	-0-	310	1	1871	4	N	91	8	8			474
						100	9									
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	411	1	1939	4	N	103	172	1	33	8	372
						113	9									
*07	5022 X	3070	-0-	-1952	-0-	354	1	2698	4	N	16	8	8			380
						18	9									
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	322	1	687	4	N	10	10	8			380
						11	9									

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

03	25792 X	15536	-0-	-10256	-0-	6138	2	7098	4	N	2091	1484	1	13	8	994
						2300	9									
04	22020 X	19310	-0-	-2710	-0-	4753	2	11322	4	N	2941	3365	1			570
						3235	9									
05	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	11507	2	4543	4	N	2668	2433	1	7	8	798
						2935	9									
06	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	11514	2	2940	4	N	2442	2575	1	12	8	653
						2686	9									
*07	19964 X	16410	-0-	-3554	-0-	12440	2	2167	4	N	1639	1620	1			672
						1803	9									
08	DLQ G-10	14514	-0-	14514	14514	12415	2	71	4	N	1844	1849	1	5	8	662
						2028	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	11759	-0-	-20760	-0-	8715	2	2140	4	N	822	369	1	70	8	500
							904	9									
04	23580	X	21633	-0-	-1947	-0-	1275	2	19956	4	N	365	374	1	50	8	441
							402	9									
05	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	15596	2	8136	4	N	865	929	1	52	8	325
							952	9									
06	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	24730	2	702	4	N	874	703	1	109	8	387
							961	9									
*07	26651	X	26651	-0-	-0-	-0-	25080	2	695	4	N	796	890	1	51	8	242
							876	9									
08	DLQ G-10		27389	-0-	27389	27389	26424	2	101	4	N	785	552	1	43	8	432
							864	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	294	2	5	4	N	3					244
							3	9									
*07	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	8018	2	4467	4	N	288					532
							317	9									
08	DLQ G-10		17088	-0-	17088	17088	16868	2	220	9	N	200	337	1			395

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					215
04	27810	X	422	-0-	-27388	-0-	422	1			N	-0-					215
05	28737	X	380	-0-	-28357	-0-	380	1			N	-0-					215
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
*07	682	X	203	-0-	-479	-0-	197	1	6	9	N	5	5	8			215
08	DLQ G-10		514	-0-	514	514	436	1	78	9	N	71	7	8			279

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					176
04	27810	X	420	-0-	-27390	-0-	420	1			N	-0-					176
05	28737	X	436	-0-	-28301	-0-	436	1			N	-0-					176
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					176
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
08	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	4			N	-0-					176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	1844	3	2310	4	N	99	166	1			272
							109	9									
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	4798	3	3389	4	N	244					516
							268	9									
05	14570	X	8633	-0-	-5937	-0-	7163	2	1137	4	N	303	340	1			479
							333	9									
06	14490	X	8982	-0-	-5508	-0-	6564	2	2197	4	N	201	163	1			517
							221	9									
*07	14973	X	4381	-0-	-10592	-0-	1256	2	2962	4	N	148	319	1			346
							163	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					346

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
03	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	4			N	-0-					93
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	4			N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	4			N	-0-					302
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	4			N	-0-					302
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	2284	2	2602	4	N	39					341
							43	9									
06	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	11941	2	2359	4	N	231	173	1			399
							254	9									
*07	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	26504	2	2341	4	N	373	334	1			438
							410	9									
08	DLQ	G-10	21670	-0-	21670	21670	18927	2	2480	4	N	239	339	1			338
							263	9									

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	436	1	9231	2	N	279	13	8			557
							10662	4	307	9							
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	422	1	3012	2	N	261	372	1	41	8	405
							13925	4	287	9							
05	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	432	1	3512	2	N	557	719	1	16	8	227
							13055	4	613	9							
06	19950	X	18431	-0-	-1519	-0-	422	1	13503	2	N	213	24	8			416
							4272	4	234	9							
*07	20956	X	15801	-0-	-5155	-0-	426	1	10553	2	N	198	357	1	10	8	247
							4604	4	218	9							
08	DLQ	G-10	19332	-0-	19332	19332	412	1	15899	2	N	460	182	1	20	8	505
							2515	4	506	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	158	4	131	9	N	119	36	8			374
08	DLQ	G-10	11310	-0-	11310	11310	10977	2	213	4	N	109	32	8			451
							120	9									

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
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	3117	2	3038	4	N	81	1	8			349
						89	9									
04	37813 X	37813	-0-	-0-	-0-	8236	2	28470	4	N	1006	930	1	6	8	419
						1107	9									
05	37310 X	37310	-0-	-0-	-0-	25911	2	10469	4	N	845	920	1	5	8	339
						930	9									
06	30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	28778	2	680	4	N	776	745	1	11	8	359
						854	9									
*07	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	27851	2	398	4	N	792	729	1	4	8	418
						871	9									
*08	28934 X	28934	-0-	-0-	-0-	28015	2	46	4	N	794	688	1	4	8	520
						873	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

03	98952 X	1203	-0-	-97749	-0-	436	1	550	4	N	197	6	8			474
						217	9									
04	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	420	1	687	4	N	192	381	1			285
						211	9									
05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	436	1	785	4	N	187	2	8			470
						206	9									
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	422	1	270	4	N	52	375	1	2	8	145
						57	9									
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	4			N	-0-					145
08	DLQ G-10	466	-0-	466	466	436	1	28	4	N	2	2	8			145
						2	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	3682	3	62	4	N	1153	1111	1			520
						1268	9									
04	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4151	3	2	4	N	771	743	1			548
						848	9									
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4442	3	18	4	N	760	722	1			586
						836	9									
06	1350 X	703	-0-	-647	-0-	517	3	2	4	N	167	364	1			389
						184	9									
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5215	3	249	4	N	1080	731	1			738
						1188	9									
*08	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	4448	3	24	4	N	731	371	1			1098
						804	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	200

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					907

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

03	25358 X	16484	-0-	-8874	-0-	15244	3	1240	9	N	1127	1115	0			8869
04	20400 X	15761	-0-	-4639	-0-	14770	3	991	9	N	901	742	1			9028
05	21080 X	19332	-0-	-1748	-0-	17954	3	1378	9	N	1253	1094	1			9187
06	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	17675	3	1198	9	N	1089	736	1			9540
07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	18199	3	1034	9	N	940	1072	1			9408
08	19344 X	19006	-0-	-338	-0-	18206	3	800	9	N	727	741	1			9394

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	T. A.	20763	-0-	20763	39729	19402	3	280	4	N	983	944	0	14	1	7130
						1081	9									
04	59231 X	19502	-0-	-39729	-0-	18229	3	44	4	N	1117	1125	1			7122
						1229	9									
05	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	18062	3	68	4	N	1169	1104	1			7187
						1286	9									
06	23490 X	19115	-0-	-4375	-0-	17048	3	769	4	N	1180	1291	1			7076
						1298	9									
07	20770 X	20595	-0-	-175	-0-	18665	3	610	4	N	1200	1288	1			6988
						1320	9									
08	20770 X	19494	-0-	-1276	-0-	18388	3	426	4	N	618	741	1			6865
						680	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

03	19809 X	15596	-0-	-4213	-0-	14674	3	47	4	N	795	756	1			2049
						875	9									
04	19170 X	13027	-0-	-6143	-0-	11797	3	861	4	N	335	734	1			1650
						369	9									
05	19809 X	14352	-0-	-5457	-0-	13753	3	51	4	N	498	371	1			1777
						548	9									
06	16366 X	16366	-0-	-0-	-0-	14351	3	1385	4	N	573	372	1			1978
						630	9									
07	16368 X	11211	-0-	-5157	-0-	9667	3	1158	4	N	351	366	1			1963
						386	9									
08	15593 X	7188	-0-	-8405	-0-	5936	3	676	4	N	524					2487
						576	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

03	11191 X	4627	-0-	-6564	-0-	4280	3	347	9	N	315	560	1			1834
04	9270 X	4348	-0-	-4922	-0-	3847	3	501	9	N	455	546	1			1743
05	8897 X	4243	-0-	-4654	-0-	3762	3	6	4	N	432	372	1			1803
						475	9									
06	5640 X	4695	-0-	-945	-0-	4093	3	1	4	N	546	546	1			1803
						601	9									
07	5828 X	3649	-0-	-2179	-0-	3161	3	488	9	N	444	371	1			1876
08	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	3886	3	520	9	N	473	370	1			1979

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

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

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	4			N	-0-					3623
04	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3623
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3623
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	4			N	-0-					393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					393
*08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
08	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

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-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

03	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	7344	3	1020	9	N	927	708	0			700
04	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	1239	3	378	9	N	344	519	1			525
05	1767 X	348	-0-	-1419	-0-	190	3	158	9	N	144	343	1			326
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					326
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					326
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					326

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35609			N	-0-			26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

03	400780 X	-0-	-0-	-400780	-0-			N	-0-			1336
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			1336
05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			1336
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1336
07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	N	2			1338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1338

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	442	-0-	-1325	-0-	392	3	4	4	N	42					1468
							46	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1468
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					1468
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					1468
08	434	X	-0-	-0-	-434	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

03	6851	X	1498	-0-	-5353	-0-	1	1	1237	3	N	232	376	0			2683
							5	4	255	9							
04	6630	X	608	-0-	-6022	-0-	519	1	89	9	N	81					2764
05	6851	X	366	-0-	-6485	-0-	304	3	62	9	N	56	189	1			2631
06	4560	X	1404	-0-	-3156	-0-	1097	3	111	4	N	178					2809
							196	9									
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6675	3	813	4	N	827	746	1			2890
							910	9									
*08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	10418	3	22	4	N	989	1134	0			2745
							1088	9									

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

03	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	15366	3	1542	9	N	1402	1308	0			3842
04	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17112	3	886	9	N	805	560	1			4087
05	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	14320	3	1256	9	N	1142	1461	1			3768
06	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	11606	3	1075	9	N	977	741	1			4004
07	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11087	3	689	9	N	626	542	1			4088
*08	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	13787	3	375	9	N	341	745	1			3684

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	3	788	1			3063
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-					3063
05	3702	X	-0-	-0-	-3702	-0-					Y	-0-					3063
06	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					3063
07	T. A.		1461	-0-	1461	1461	1228	3	233	9	Y	212					3275
08	T. A.		2860	-0-	2860	4321	2483	3	70	4	Y	279	421	1			3133
							307	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

03	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	7598	3	1537	4	N	188	381	0	5	1	1522
							207	9									
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8059	3	131	4	N	259	192	1			1589
							285	9									
05	7781	X	5278	-0-	-2503	-0-	5053	3	31	4	N	176	566	1			1199
							194	9									
06	7800	X	5859	-0-	-1941	-0-	5336	3	140	4	N	348					1547
							383	9									
07	9331	X	6440	-0-	-2891	-0-	6056	3	2	4	N	347	551	1			1343
							382	9									
08	9331	X	8730	-0-	-601	-0-	8285	3	3	4	N	402	374	1			1371
							442	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					1879
04	11100	X	4790	-0-	-6310	-0-	3903	3	28	4	N	781	522	1			2138
							859	9									
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	12927	3	288	4	N	1291	1390	1			2039
							1420	9									
06	11100	X	9177	-0-	-1923	-0-	8195	3	12	4	N	882	697	1			2224
							970	9									
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7317	3	35	4	N	818	869	1			2173
							900	9									
08	14632	X	9223	-0-	-5409	-0-	7617	3	626	4	N	891	1225	1			1839
							980	9									

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

03	7502	X	7001	-0-	-501	-0-	302	1	5425	2	Y	1158	1163	0			88
							1274	9									
04	7260	X	7055	-0-	-205	-0-	324	1	5523	2	Y	1098	1058	0			128
							1208	9									
05	7502	X	6970	-0-	-532	-0-	270	1	5519	2	Y	1074	1046	0	4	1	152
							1181	9									
06	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	200	1	5622	2	Y	1045	1056	0			141
							1150	9									
07	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	214	1	5745	2	Y	1045	1096	0			90
							1150	9									
08	7285	X	7009	-0-	-276	-0-	296	1	3527	2	Y	1082	1019	0			153
							1996	3	1190	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	12818	-0-	-481	-0-	630	1	11331	2	Y	779	779	0			97
							857	9									
04	12870	X	11278	-0-	-1592	-0-	568	1	9692	2	Y	692	727	0			62
							257	4	761	9							
05	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	1359	1	27753	2	Y	832	813	0	6	1	75
							401	4	915	9							
06	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-	1290	1	36238	2	Y	721	721	0			75
							793	9									
07	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	1215	1	32563	2	Y	655	657	0			73
							721	9									
*08	30970	X	30970	-0-	-0-	-0-	1537	1	18890	2	Y	672	652	0			93
							9804	3	739	9							

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
03	17050	X	15739	-0-	-1311	-0-	793	1	14264	2	Y	620	620	0			80
							682	9									
04	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	2109	1	35952	2	Y	792	799	0			73
							953	4	871	9							
05	33773	X	33773	-0-	-0-	-0-	1524	1	31159	2	Y	581	591	0	4	1	59
							451	4	639	9							
06	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	1068	1	30026	2	Y	508	510	0			57
							559	9									
07	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	1036	1	27777	2	Y	466	467	0			56
							513	9									
08	32488	X	27258	-0-	-5230	-0-	1358	1	16799	2	Y	484	469	0			71
							8569	3	532	9							

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
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	514	1	9241	2	Y	601	598	0			78
							661	9									
04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	513	1	8742	2	Y	538	563	0			53
							232	4	592	9							
05	33122	X	33122	-0-	-0-	-0-	1477	1	30196	2	Y	920	879	0	7	1	87
							437	4	1012	9							
06	33390	X	33390	-0-	-0-	-0-	1124	1	31572	2	Y	631	646	0			72
							694	9									
07	29587	X	29587	-0-	-0-	-0-	1042	1	27947	2	Y	544	550	0			66
							598	9									
08	33108	X	26455	-0-	-6653	-0-	1318	1	16225	2	Y	467	463	0			70
							8398	3	514	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-
08	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: RRCID -> 280737 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	DELQ PR		13425	-0-	13425	13425	429	1	11497	2	N	1363	1107	0			256
							1499	9									
*08	29915	X	10153	-0-	-19762	-0-	446	1	5341	2	N	1253	1424	0			85
							2988	3	1378	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

*03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	439	1	7902	2	N	2115	2006	0			109
							2327	9									
*04	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	365	1	6234	2	N	1570	1583	0			96
							1727	9									
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	1032	1050	0	10	1	68
							1135	9									
*06	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	224	1	6291	2	N	1682	1651	0			99
							1850	9									
*07	0	Z	7366	-0-	7366	7366	200	1	5348	2	N	1653	1419	0			333
							1818	9									
*08	0	Z	7812	-0-	7812	15178	311	1	3586	2	N	1544	1768	0			109
							2217	3	1698	9							

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

03	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6282	2	59	9	N	54	177	1			93
04	6840	X	5807	-0-	-1033	-0-	5752	2	55	9	N	50					143
05	7068	X	5023	-0-	-2045	-0-	4968	2	55	9	N	50					193
06	6840	X	5232	-0-	-1608	-0-	5185	2	47	9	N	43	172	1			64
07	6882	X	5048	-0-	-1834	-0-	4991	2	57	9	N	52					116
08	6355	X	6053	-0-	-302	-0-	6001	2	52	9	N	47					163

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

03	107136		14859	-0-	-92277	-0-	14498	3	361	9	Y	328	188	1			304
04	103680		18413	-0-	-85267	-0-	18098	3	315	9	Y	286	496	1			94
05	17298	#	15099	-0-	-2199	-0-	14609	3	490	9	Y	445	307	1			232
06	20917	R	20917	-0-	-0-	-0-	20189	3	728	9	Y	662	517	1			377
07	0		20430	-0-	20430 B	20430	19933	3	497	9	Y	452	629	1			200
08	0		16565	-0-	16565 B	36995	16203	3	362	9	Y	329	168	1			361

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 36995

SAPPHIRE (DETRITAL) //CONT.// 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		10770	-0-	10770	10770	10360	3	410	9	Y	373	314	1			59
05	0	W	13271	-0-	13271	24041	12981	3	290	9	Y	264	184	1			139
06	0	W	8974	-0-	8974	33015	8960	3	14	9	Y	13	89	1			63
07	0	W	8451	-0-	8451 B	41466	8341	3	110	9	Y	100	124	1			39
08	0		9557	-0-	9557 B	51023	9164	3	393	9	Y	357	125	1			271

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 51023

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

03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	781	2	34	9	N	31					133
04	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	N	33					166
05	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22					188
06	1959	R	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26	168	1			46
07	2112	R	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	N	14					60
08	1829	#	1122	-0-	-707	-0-	1047	2	75	9	N	68					128

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

03	279	#	167	-0-	-112	-0-	40	2	127	9	N	115	168	1			82
04	270	#	162	-0-	-108	-0-	54	2	108	9	N	98					180
05	279	#	164	-0-	-115	-0-	72	2	92	9	N	84	169	1			95
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	79	2	112	9	N	102					197
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	89	2	79	9	N	72	172	1			97
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	82	2	108	9	N	98					195

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-					-0-
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-					-0-
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	533	-0-	-614	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	837 N	445	-0-	-392	-0-	445	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
03	434 X	38	-0-	-396	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	420 X	28	-0-	-392	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1141	-0-	-533	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1293	-0-	-597	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
08	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	750 X	728	-0-	-22	-0-	728	3		N	-0-			-0-
05	775 X	563	-0-	-212	-0-	563	3		N	-0-			-0-
06	750 X	578	-0-	-172	-0-	578	3		N	-0-			-0-
07	744 X	610	-0-	-134	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08	744 X	682	-0-	-62	-0-	682	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3		N	-0-			-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	123	-0-	-497	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	570 N	78	-0-	-492	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	589 N	80	-0-	-509	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	570 N	67	-0-	-503	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					132
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					132
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					132
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	358	-0-	-138	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	480 N	252	-0-	-228	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					48

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

03	434 N	358	-0-	-76	-0-	357	3	1	9	Y	1					48
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3			Y	-0-					48
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					48
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	3			Y	-0-					48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					48
08	DLQ G-10	103	-0-	103	208	103	3			Y	-0-					48

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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

03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

03	589	N	80	-0-	-509	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

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

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	173	1			130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	170	1			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	165	1			69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	175	1			30

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31	7	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	1	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	1	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	5	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/2016

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	94	-0-	-1022	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	78	-0-	-1255	-0-	78	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	998	3	2	9	N	2					208
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	N	6					214
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	3	10	9	N	9					223
06	960	N	464	-0-	-496	-0-	461	3	3	9	N	3					226
07	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1257	3	10	9	N	9					235
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	3	3	9	N	3					238

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	996	3	8	9	N	7					295
04	1080	N	966	-0-	-114	-0-	948	3	18	9	N	16					311
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1034	3	15	9	N	14					325
06	960	N	326	-0-	-634	-0-	319	3	7	9	N	6					331
07	992	N	107	-0-	-885	-0-	103	3	4	9	N	4					335
08	1054	N	754	-0-	-300	-0-	754	3			N	-0-					335

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
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					42
04	690	N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					42
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	N	2					44
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					44
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
08	713	N	11	-0-	-702	-0-	11	3			N	-0-					44

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					88
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					88
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					88
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					88
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					88
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					88

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	31	1	434	2	N	9					130
						10	9									
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	419	2	N	10					140
						11	9									
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	31	1	402	2	N	8					148
						9	9									
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	30	1	301	2	N	7					155
						8	9									
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	31	1	404	2	N	-0-					155
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					155

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	25					146
							28	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	673	2	N	20					166
							22	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	93	1	619	2	N	14					180
							15	9									
06	660	N	422	-0-	-238	-0-	90	1	321	2	N	10	156	1			34
							11	9									
07	806	N	586	-0-	-220	-0-	93	1	479	2	N	13					47
							14	9									
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	93	1	535	2	N	11					58
							12	9									

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	31	1	1577	2	N	11	150	1	2	8	24
							12	9									
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	30	1	1575	2	N	9					33
							10	9									
05	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	31	1	1613	2	N	12	1	8			44
							13	9									
06	1560	N	515	-0-	-1045	-0-	19	1	494	2	N	2					46
							2	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	25	1	1668	2	N	12	3	8			55
							13	9									
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	31	1	1631	2	N	10					65
							11	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

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-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	N	1			172
						1	9							
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	-0-			172
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	93	1	647	2	N	1			173
						1	9							
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	90	1	605	2	N	2			175
						2	9							
07	837 N	470	-0-	-367	-0-	93	1	377	2	N	-0-			175
08	744 N	545	-0-	-199	-0-	93	1	452	2	N	-0-			175

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-			47
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-			47
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	31	1	47	2	N	-0-			47
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	30	1	20	2	N	-0-			47
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	2	N	-0-			47
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	2	N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

03	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	31	1	2051	2	N	13			167
						14	9							
04	2130 N	2004	-0-	-126	-0-	30	1	1965	2	N	8			175
						9	9							
05	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	31	1	1696	2	N	7			182
						8	9							
06	2040 N	1794	-0-	-246	-0-	30	1	1758	2	N	5			187
						6	9							
07	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	31	1	1787	2	N	7			194
						8	9							
*08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	31	1	1949	2	N	6			200
						7	9							

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	62	1	1159	2	N	17					120
							19	9									
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	60	1	1143	2	N	17					137
							19	9									
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	62	1	1181	2	N	11					148
							12	9									
06	1200	N	391	-0-	-809	-0-	38	1	351	2	N	2					150
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	40					190
							44	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	28	170	1			48
							31	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

03	806	N	795	-0-	-11	-0-	31	1	764	2	Y	-0-					18
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	-0-					18
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					18
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	Y	-0-					18
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					18
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	31	1	744	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

03	527	N	356	-0-	-171	-0-	93	1	263	2	N	-0-					165
*04	450	N	372	-0-	-78	-0-	90	1	279	2	N	3					168
							3	9									
*05	372	N	346	-0-	-26	-0-	93	1	252	2	N	1					169
							1	9									
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	304	2	N	-0-					169
*07	403	N	390	-0-	-13	-0-	93	1	297	2	N	-0-					169
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					169

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	93	1	511	2	N	-0-					87
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	90	1	185	2	N	-0-					87
05	682	N	338	-0-	-344	-0-	93	1	245	2	N	-0-					87
06	570	N	323	-0-	-247	-0-	90	1	233	2	N	-0-					87
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	93	1	55	2	N	-0-					87
08	341	N	137	-0-	-204	-0-	93	1	44	2	N	-0-					87

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5394	#	4815	-0-	-579	-0-	1771	1	3044	2	N	-0-			-0-
04	5250		2331	-0-	-2919	-0-	1823	1	508	2	N	-0-			-0-
05	9012		9012	-0-	-0-	-0-	1647	1	7365	2	N	-0-			-0-
06	12862		12862	-0-	-0-	-0-	1830	1	11032	2	N	-0-			-0-
07	12201		12201	-0-	-0-	-0-	1891	1	10310	2	N	-0-			-0-
*08	12052		12052	-0-	-0-	-0-	1891	1	10161	2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 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
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			12
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			12
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55614	X	597	-0-	-55017	-0-	135	1	462	2	N	-0-			-0-
04	53820	X	19	-0-	-53801	-0-	7	1	12	2	N	-0-			-0-
05	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	335	-0-	-192	-0-	277	2	58	9	N	53					230
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	445	2	85	9	N	77	184	1	2	8	121
05	775 N	290	-0-	-485	-0-	271	2	19	9	N	17					138
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	340	2	185	9	N	168	168	1			138
07	558 N	277	-0-	-281	-0-	277	2			N	-0-					138
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	N	3	3	8			138

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

03	11687	10837	-0-	-850	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	11310	9253	-0-	-2057	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
05	11687	10429	-0-	-1258	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	11310	11085	-0-	-225	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11687	10054	-0-	-1633	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
08	10850 #	10714	-0-	-136	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	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

03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	748	-0-	-337	-0-	748	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
*02		0	19891	-0-	19891	19891	147	1	17553	3	N	396	334	1	26	8	36
							1755	4	436	9							
*03		0	29525	-0-	29525	49416	149	1	24359	3	N	1877	1744	1	1	8	168
							2952	4	2065	9							
*04		0	26543	-0-	26543	75959	150	1	22895	3	N	1793	1806	1			155
							1526	4	1972	9							
*05		0	12617	-0-	12617	88576	85	1	11385	3	N	1034	1078	1			111
							10	4	1137	9							
*06		0	15174	-0-	15174	103750	81	1	13472	3	N	1191	1132	1			170
							311	4	1310	9							
07		0	17090	-0-	17090	120840	91	1	15604	3	N	1003	1030	1			143
							292	4	1103	9							
08		0	27193	-0-	27193	148033	145	1	25975	3	N	975	978	1			140
							1073	9									

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	620 N	523	-0-	-97	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393	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

03	2294 X	1778	-0-	-516	-0-	1778	2		N	-0-			207
04	2220 X	1287	-0-	-933	-0-	1287	2		N	-0-			207
05	2263 X	507	-0-	-1756	-0-	507	2		N	-0-			207
06	2190 X	1728	-0-	-462	-0-	1728	2		N	-0-			207
07	1767 X	1068	-0-	-699	-0-	1067	2	1 9	N	1	1 8		207
08	1767 X	1463	-0-	-304	-0-	1463	2		N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1189	2	11	9	Y	10	6	1			12
04	1260 #	920	-0-	-340	-0-	912	2	8	9	Y	7	8	1			11
05	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	Y	9	13	1			7
06	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1384	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	1209 #	806	-0-	-403	-0-	798	2	8	9	Y	7	5	1			7
*08	1302 #	945	-0-	-357	-0-	938	2	7	9	Y	6	9	1			4

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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

03	465 #	318	-0-	-147	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/16

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	337	2	24	9	Y	22	14	1			11
04	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					11
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	Y	10	9	1			12
06	537 R	537	-0-	-0-	-0-	523	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	434 #	349	-0-	-85	-0-	341	2	8	9	Y	7	12	1			10
08	465 #	291	-0-	-174	-0-	278	2	13	9	Y	12	8	1			14

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					1
*08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	1	0			-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	263	-0-	-277	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	308	-0-	-250	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	304	-0-	-236	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	333	-0-	-225	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

03	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

OWN RESOURCES OPERATING, LLC 630563
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

*02	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2					2
08	124 #	56	-0-	-68	-0-	55	2	1	9	Y	1	2	1			2

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

*02	87 #	52	-0-	-35	-0-	52	2			Y	-0-					20
*03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					20
*04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					20
*05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					20
*06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					20
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					20
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	48	2	1	9	Y	1					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					5
04	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					5
05	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					5
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-	4	1			1
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					1
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	620 #	551	-0-	-69	-0-	551	2			Y	-0-					7
04	600 #	421	-0-	-179	-0-	421	2			Y	-0-					7
05	620 #	329	-0-	-291	-0-	327	2	2	9	Y	2					9
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	441	2	1	9	Y	1	7	1			3
07	589 #	517	-0-	-72	-0-	516	2	1	9	Y	1					4
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	538	2	3	9	Y	3					7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2					2
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3					5
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	104	2	1	9	Y	1					6
08	186 #	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					3
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3					6
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	Y	3					9
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	99	2	7	9	Y	6					15

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

*02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					13
*03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					13
*04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					13
*05	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					13
*06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					13
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					13
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					13

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
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	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	#	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					4
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4
*08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

*02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1
*03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					1
*04	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					1
*05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					1
*06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					3
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					3
05	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	2	3	9	Y	3					6
06	210	#	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1	5	1			2
07	217	#	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
08	217	#	183	-0-	-34	-0-	180	2	3	9	Y	3					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
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	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					3
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					3
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					1
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

*02	814 R	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					17
*03	930 #	869	-0-	-61	-0-	866	2	3	9	Y	3					20
*04	900 #	801	-0-	-99	-0-	798	2	3	9	Y	3					23
*05	930 #	610	-0-	-320	-0-	604	2	6	9	Y	5					28
*06	870 #	702	-0-	-168	-0-	700	2	2	9	Y	2	22	1			8
07	868 #	584	-0-	-284	-0-	582	2	2	9	Y	2					10
08	868 #	586	-0-	-282	-0-	579	2	7	9	Y	6					16

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

03	837 #	703	-0-	-134	-0-	700	2	3	9	Y	3					22
04	750 #	560	-0-	-190	-0-	558	2	2	9	Y	2					24
05	775 #	532	-0-	-243	-0-	526	2	6	9	Y	5					29
06	750 #	690	-0-	-60	-0-	687	2	3	9	Y	3	23	1			9
07	744 #	674	-0-	-70	-0-	673	2	1	9	Y	1					10
08	713 #	683	-0-	-30	-0-	680	2	3	9	Y	3					13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					2
05	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					2
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			1
*07	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					1
08	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

03	930 #	783	-0-	-147	-0-	780	2	3	9	Y	3					18
04	810 #	604	-0-	-206	-0-	601	2	3	9	Y	3					21
05	837 #	493	-0-	-344	-0-	485	2	8	9	Y	7					28
06	810 #	640	-0-	-170	-0-	638	2	2	9	Y	2	22	1			8
07	775 #	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	Y	1					9
08	775 #	575	-0-	-200	-0-	572	2	3	9	Y	3					12

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-	2	1			2
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3					7
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3					10
*08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	Y	6					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					1
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
*07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					1
*08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3					4

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

*02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					1
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					4

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

03	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					8
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-	4	1			4
05	164 R	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	3	1			5
06	150 #	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					5
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					5
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

03	682 #	493	-0-	-189	-0-	489	2	4	9	Y	4					20
04	660 #	515	-0-	-145	-0-	508	2	7	9	Y	6	10	1			16
05	682 #	575	-0-	-107	-0-	566	2	9	9	Y	8	12	1			12
06	660 #	619	-0-	-41	-0-	612	2	7	9	Y	6					18
07	607 R	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	Y	3					21
*08	798 R	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6					27

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

03	260 R	260	-0-	-0-	-0-	256	2	4	9	Y	4	6	1			2
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	248 #	173	-0-	-75	-0-	170	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	240 #	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
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	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
04	330 #	328	-0-	-2	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	375 2	1 9	Y	1			1
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-	1 1		-0-
*08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
04	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	122 2	7 9	Y	6	27 1		3
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			3
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	2 1		2
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108 2	4 9	Y	4	3 1		3
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94 2	3 9	Y	3	3 1		3
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	77 2	7 9	Y	6	9 1		-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

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-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

*02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42 2		Y	-0-			6
*03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			6
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			6
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			6
*06	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			6
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			6
08	93 #	34	-0-	-59	-0-	33 2	1 9	Y	1			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	2	1			4
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	90	#	32	-0-	-58	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			3
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	93	#	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	232	-0-	-202	-0-	222	2	10	9	Y	9	5	1			15
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9	16	1			8
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	Y	12	7	1			13
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	11	1			21
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	334	2	43	9	Y	39					60
*08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	318	2	30	9	Y	27	53	1			34

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			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	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					1
05	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563

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	217 #	45	-0-	-172	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	93 #	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	N	3	5	1			2
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	44	2	35	9	N	32	7	1			27
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	25	2	29	9	N	26					53
06	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-	29	1			24
07	93 #	26	-0-	-67	-0-	14	2	12	9	N	11	16	1			19
08	93 #	25	-0-	-68	-0-	14	2	11	9	N	10	9	1			20

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

03	310 #	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*07	341 #	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	161	-0-	-273	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					1
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					1
*07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					2
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5					7
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	5	1			3
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
*08	156 R	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3					7

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
OWN RESOURCES OPERATING, LLC //CONT.// 630563
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					6
*10	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					6
*11	90 #	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					6
*12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
*01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
*02	58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					6
*03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					6
*04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					6
*05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					6
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					6
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					5

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

03	1085 #	49	-0-	-1036	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

03	1519 #	660	-0-	-859	-0-	657	2	3	9	Y	3					20
04	656 R	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7	10	1			17
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	13	1			9
06	630 #	522	-0-	-108	-0-	519	2	3	9	Y	3					12
07	682 #	408	-0-	-274	-0-	405	2	3	9	Y	3					15
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					15

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

03	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	605	-0-	-170	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	3193 #	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
04	3150 #	2388	-0-	-762	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
05	3255 #	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3150 #	2611	-0-	-539	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2143	-0-	-740	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2936	-0-	2936	2936	2936	2			Y	-0-					-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
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					108
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					108
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					108
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 X	593	-0-	-616	-0-	165	2	428	3	Y	-0-					-0-
04	1110 X	265	-0-	-845	-0-	87	2	178	3	Y	-0-					-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	387	2	633	3	Y	22	11	0			11
						24	9									
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	838	2	1344	3	Y	131	88	0			54
						144	9									
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	864	2	1076	3	Y	170	156	0			68
						187	9									
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	722	2	1244	3	Y	117	143	0			42
						129	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	3	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	2	58	3	Y	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	118	2	193	3	Y	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	221	2	355	3	Y	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	297	2	370	3	Y	-0-					-0-
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	403	2	695	3	Y	36	23	0			13
						40	9									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2050	3	40	9	N	36					247
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1973	3	34	9	N	31	181	1			97
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2034	3	48	9	N	44					141
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	1924	3	42	9	N	38					179
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1954	3	45	9	N	41					220
08	2077 N	874	-0-	-1203	-0-	874	3			N	-0-					220

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	339	-0-	-64	-0-	321	3	18	9	N	16					202
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	176	3	58	9	N	53					255
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					263
06	330 N	185	-0-	-145	-0-	183	3	2	9	N	2	170	1			95
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	187	3	11	9	N	10					105
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	166	3	37	9	N	34	2	8			137

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
03	3100 N	3075	-0-	-25	-0-	2925	3	150	9	N	136	180	1	5	8	103
04	3000 N	2918	-0-	-82	-0-	2833	3	85	9	N	77					180
05	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2877	3	96	9	N	87	9	8			258
06	2970 N	2745	-0-	-225	-0-	2624	3	121	9	N	110	168	1	3	8	197
07	3007 N	2900	-0-	-107	-0-	2802	3	98	9	N	89	170	1	9	8	107
08	2976 N	2784	-0-	-192	-0-	2653	3	131	9	N	119	1	8			225

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7556	-0-	-349	-0-	7446	3	110	9	Y	100	78	1			63
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7369	3	166	9	Y	151	136	1			78
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8711	3	196	9	Y	178	178	1			78
06	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10118	3	185	9	Y	168	123	1			123
07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	10942	3	133	9	Y	121	179	1			65
*08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7804	3	134	9	Y	122	99	1			88

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					27
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			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

03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6	9	N	5					180
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1619	3	6	9	N	5					185
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	N	3					188
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	N	5					193
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	3	3	9	N	3					196
*08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	3	1	9	N	1					197

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	0	W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-			-0-
07	0	W	669	-0-	669	1328	669	3			N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1328					N	NO RPT			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
06	0	W	659	-0-	659	659	659	3			N	-0-			-0-
07	0	W	668	-0-	668	1327	668	3			N	-0-			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1327					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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			157
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			157
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			157
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			157
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			157
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			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

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

03	1085	#	947	-0-	-138	-0-	28	1	919	2	N	-0-			-0-
04	1050	#	602	-0-	-448	-0-	28	1	574	2	N	-0-			-0-
05	1054	#	850	-0-	-204	-0-	28	1	822	2	N	-0-			-0-
06	990	#	205	-0-	-785	-0-	28	1	177	2	N	-0-			-0-
07	1023	#	269	-0-	-754	-0-	28	1	241	2	N	-0-			-0-
08	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 #	248	-0-	-31	-0-	25	1	219	2	Y	4	25	1			4
						4	9									
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	25	1	149	2	Y	4					8
						4	9									
05	279 #	243	-0-	-36	-0-	25	1	210	2	Y	7					15
						8	9									
06	270 #	180	-0-	-90	-0-	25	1	148	2	Y	6					21
						7	9									
07	279 #	135	-0-	-144	-0-	25	1	106	2	Y	4					25
						4	9									
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					25

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	0 W	219	-0-	219	219	219	3			N	-0-					-0-
07	0 W	222	-0-	222	441	222	3			N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	441					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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

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

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

03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	983	3	9	9	N	8					123
04	930 N	626	-0-	-304	-0-	615	2	11	9	N	10					133
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					133
06	960 N	922	-0-	-38	-0-	909	2	13	9	N	12					145
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1					146
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	934	2	3	9	N	3					149

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

03	54953 X	54953	-0-	-0-	-0-	54953	2			Y	-0-					-0-
04	49440 X	43351	-0-	-6089	-0-	43351	2			Y	-0-					-0-
05	56730 X	56730	-0-	-0-	-0-	56730	2			Y	-0-					-0-
06	54784 X	54784	-0-	-0-	-0-	54784	2			Y	-0-					-0-
07	54963 X	54419	-0-	-544	-0-	54419	2			Y	-0-					-0-
08	54963 X	54249	-0-	-714	-0-	54249	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	728	2	1062	9	Y	965	1068	0			157
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	689	2	970	9	Y	882	876	0			163
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	773	2	983	9	Y	894	925	0			132
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	738	2	862	9	Y	784	825	0			91
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	745	2	732	9	Y	665	690	0			66
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	550	2	628	9	Y	571	557	0			80

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

03	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	67	3	22	4	N	31	76	1			54
								34	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	195	3	87	4	N	103	43	1			114
								113	9									
05	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	227	3	67	4	N	93	139	1			68
								102	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	273	3	91	9	N	83	79	1			72
07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	281	3	7	4	N	74					146
								81	9									
*08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	175	3	47	9	N	43	77	1			112

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 N	183	-0-	-0-	B -0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	B -0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	B -0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	B -0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B -0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	1302 #	1222	-0-	-80	-0-	1094	2	128	9	N	116	183	1			138
04	1260 #	1108	-0-	-152	-0-	981	2	127	9	N	115					253
05	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1033	2	122	9	N	111	184	1			180
06	1260 #	1241	-0-	-19	-0-	1121	2	120	9	N	109					289
07	1271 #	1259	-0-	-12	-0-	1141	2	118	9	N	107	188	1			208
08	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1058	2	118	9	N	107					315

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

03	1984 X	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					200
04	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	2					158
						2	9									
05	3038 X	1962	-0-	-1076	-0-	60	1	1902	2	N	-0-					158
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	60	1	2566	2	N	-0-					158
07	3038 X	2044	-0-	-994	-0-	60	1	1984	2	N	-0-					158
08	2542 X	1474	-0-	-1068	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					158

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

03	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4768	3	31	9	N	28					152
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3202	3	30	9	N	27					179
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	3	12	9	N	11					190
06	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5607	3	20	9	N	18	188	1			20
07	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	9	N	4					24
*08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4616	3	6	9	N	5					29

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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
03	12927	11826	-0-	-1101	-0-	330	1	11435	3	N	55	19	8			128
						61	9									
04	12510	11600	-0-	-910	-0-	319	1	11219	3	N	56	21	8			163
						62	9									
05	12121 #	12009	-0-	-112	-0-	341	1	11561	3	N	97	150	1	65	8	45
						107	9									
06	11730 #	11259	-0-	-471	-0-	319	1	10871	3	N	63	31	8			77
						69	9									
07	11997 #	8479	-0-	-3518	-0-	253	1	8152	3	N	67	42	8			102
						74	9									
08	11997 #	6434	-0-	-5563	-0-	176	1	6213	3	N	41	32	8			111
						45	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

*01	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
*03	1736 X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
*04	1680 X	1350	-0-	-330	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
05	1581 X	1270	-0-	-311	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
06	1530 X	944	-0-	-586	-0-	944	3	N	-0-		-0-
07	1581 X	959	-0-	-622	-0-	959	3	N	-0-		-0-
08	1581 X	971	-0-	-610	-0-	971	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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
08	0 N	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	111		2241
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	118		2359
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	62		2421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17		2438
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	22		2460
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19		2479

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
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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	558	N	171	-0-	-387	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
04	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3	N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1340	-0-	-458	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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

03	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1448	R	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*05	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1476	3	237	9	N	215	48	8			167
06	1470	#	1454	-0-	-16	-0-	1446	3	8	9	N	7	7	8			167
07	1519	#	1289	-0-	-230	-0-	1289	3			N	-0-					167
08	1674	#	1465	-0-	-209	-0-	1465	3			N	-0-					167

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

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2456	-0-	-1574	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

03	2604 X	1763	-0-	-841	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	1953 X	1458	-0-	-495	-0-	1458	3			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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	42625 X	37235	-0-	-5390	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
04	41250 X	32477	-0-	-8773	-0-	32477	2			N	-0-					-0-
05	42625 X	30205	-0-	-12420	-0-	30205	2			N	-0-					-0-
06	41250 X	28910	-0-	-12340	-0-	28910	2			N	-0-					-0-
07	38657 X	28064	-0-	-10593	-0-	28064	2			N	-0-					-0-
08	37231 X	24698	-0-	-12533	-0-	24698	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	8680 X	8657	-0-	-23	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	8161	-0-	-359	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
05	8804 X	7693	-0-	-1111	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	8520 X	7183	-0-	-1337	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7901	-0-	-748	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	8370 X	7588	-0-	-782	-0-	7588	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
03	64387	X	56262	-0-	-8125	-0-	56262	2			N	-0-					-0-
04	62310	X	48023	-0-	-14287	-0-	48023	2			N	-0-					-0-
05	61101	X	49354	-0-	-11747	-0-	49354	2			N	-0-					-0-
06	59130	X	48315	-0-	-10815	-0-	48315	2			N	-0-					-0-
07	56265	X	38180	-0-	-18085	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
08	56265	X	7422	-0-	-48843	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4082	-0-	-418	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4062	-0-	-464	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5681	-0-	-289	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5208	-0-	-762	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5217	-0-	-921	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5606	-0-	-563	-0-	5606	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1685	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

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	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

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							22	3									

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	155 1	3835 3	N	-0-				-0-
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	155 1	2597 3	N	6	6	8		-0-
						7 9							
11	1920 X	833	-0-	-1087	-0-	150 1	682 3	N	1	1	8		-0-
						1 9							
12	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	155 1	915 3	N	4	4	8		-0-
						4 9							
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	4	4	8		-0-
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-			N	-0-				-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-				-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-				-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1429	-0-	-524	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2	N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

03	6448	X	3103	-0-	-3345	-0-	3103	2	N	-0-			-0-
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	4111	-0-	-2554	-0-	4111	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4791	-0-	-1659	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	4860	-0-	-3107	-0-	4860	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	3917	-0-	-4050	-0-	3917	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

03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
06	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066	3	N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

03	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-			1
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			1
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			1
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			1
07	775	X	559	-0-	-216	-0-	559	3	N	-0-			1
08	775	X	719	-0-	-56	-0-	719	3	N	-0-			1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	5206	3			N	-0-					10
04	6180 X	5020	-0-	-1160	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			10
05	6479 X	5052	-0-	-1427	-0-	5052	3			N	-0-					10
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					10
07	6479 X	6359	-0-	-120	-0-	6359	3			N	-0-					10
08	5208 X	4730	-0-	-478	-0-	4730	3			N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

03	4340 X	2952	-0-	-1388	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	3074	-0-	-1126	-0-	3072	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	2061	-0-	-1101	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-				-0-
04	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	4830	3			N	-0-				-0-
05	6882	X	3326	-0-	-3556	-0-	3326	3			N	-0-				-0-
06	6660	X	4288	-0-	-2372	-0-	4288	3			N	-0-				-0-
07	6882	X	5059	-0-	-1823	-0-	5059	3			N	-0-				-0-
*08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			N	-0-				-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-				-0-
04	9300	X	9026	-0-	-274	-0-	9026	3			N	-0-				-0-
05	10292	X	6913	-0-	-3379	-0-	6913	3			N	-0-				-0-
06	9960	X	8061	-0-	-1899	-0-	8061	3			N	-0-				-0-
07	10292	X	6518	-0-	-3774	-0-	6518	3			N	-0-				-0-
08	9858	X	3739	-0-	-6119	-0-	3739	3			N	-0-				-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

03	12958	X	9988	-0-	-2970	-0-	9988	3			N	-0-				-0-
04	12540	X	5194	-0-	-7346	-0-	5194	3			N	-0-				-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-				-0-
06	9660	X	5259	-0-	-4401	-0-	5259	3			N	-0-				-0-
07	9982	X	3237	-0-	-6745	-0-	2295	3	942	4	N	-0-				-0-
08	T. A.		1654	-0-	1654	1654	1654	3			N	-0-				-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

03	8990	X	304	-0-	-8686	-0-	304	3			N	-0-				-0-
04	8700	X	1099	-0-	-7601	-0-	1099	3			N	-0-				-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-				-0-
06	2400	X	6	-0-	-2394	-0-	6	3			N	-0-				-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

03	14632	X	10078	-0-	-4554	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
04	14160	X	8567	-0-	-5593	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	3			N	-0-					-0-
06	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	9434	-0-	-1416	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	7456	-0-	-2619	-0-	7456	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

03	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	31082	3			N	-0-					-0-
04	29029	X	29029	-0-	-0-	-0-	29029	3			N	-0-					-0-
05	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	22196	3	5793	4	N	-0-					-0-
06	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22504	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	6268	-0-	-3094	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	16	-0-	-30364	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

03	1178	X	615	-0-	-563	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
*08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

03	5270	X	1874	-0-	-3396	-0-	1874	3			N	-0-					161
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					161
05	5270	X	2700	-0-	-2570	-0-	2700	3			N	-0-					161
06	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	3			N	-0-					161
07	5270	X	4506	-0-	-764	-0-	4506	3			N	-0-					161
08	6758	X	794	-0-	-5964	-0-	794	3			N	-0-					161

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	298	-0-	-3298	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	2324	-0-	-8898	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

03	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	X	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

03	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3146	3			N	-0-					-0-
07	2857	N	2711	-0-	-146	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
*08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

03	15376	X	10983	-0-	-4393	-0-	10983	3			N	-0-					33
04	14880	X	12579	-0-	-2301	-0-	12579	3			N	-0-					33
05	15376	X	9285	-0-	-6091	-0-	9285	3			N	-0-					33
06	13110	X	9794	-0-	-3316	-0-	9794	3			N	-0-					33
07	13547	X	8632	-0-	-4915	-0-	8632	3			N	-0-					33
08	11160	X	9164	-0-	-1996	-0-	9164	3			N	-0-					33

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
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-			-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	589 N	447	-0-	-142	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC 557076
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

03	DLQ G-10	5115	-0-	5115	9936	5115	2		N	-0-			-0-
04	12874 X	2938	-0-	-9936	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	1484	-0-	-1554	-0-	1484	2		N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

03	1860 N	7	-0-	-1853	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2016 - P/A 05/17/16

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2016 - P/A 05/04/16

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

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

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

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

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-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

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-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

03	2227	X	1093	-0-	-1134	-0-	1093	2		N	-0-					27
04	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-					27
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-					27
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					27
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					27
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					27

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	8433	-0-	94	60006	7550	2	883	9	N	803	864	1			146
04	8070	7254	-0-	-816	59190	6692	2	562	9	N	511	511	1			146
05	8339	5644	-0-	-2695	56495	4691	2	953	9	N	866	866	1			146
06	8070	7229	-0-	-841	55654	6422	2	807	9	N	734	679	1			201
07	8339	6563	-0-	-1776	53878	5891	2	672	9	N	611	689	1			123
*08	8339	6320	-0-	-2019	51859	5548	2	772	9	N	702	512	1			313

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

03	4929 X	4299	-0-	-630	-0-	4271	3	28	9	N	25					97
04	4770 X	4162	-0-	-608	-0-	4149	3	13	9	N	12					109
05	4929 X	4461	-0-	-468	-0-	4384	3	77	9	N	70	59	1			120
06	4740 X	4282	-0-	-458	-0-	4197	3	85	9	N	77	143	1			54
07	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	4247	3	84	9	N	76					130
08	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					130

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	24	9	8			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	129	1	30	8	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	40	1			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-					-0-
04	27450	X	-0-	-0-	-27450	-0-					N	-0-					-0-
05	28365	X	-0-	-0-	-28365	-0-					N	-0-					-0-
06	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
04	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
05	56389	X	-0-	-0-	-56389	-0-					N	-0-					-0-
06	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

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

03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1277	1	7450	2	N	-0-					1
04	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	1312	1	12328	2	N	-0-					1
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	1331	1	12370	2	N	-0-					1
06	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1263	1	9976	2	N	-0-					1
07	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	1489	1	12726	2	N	-0-					1
*08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	1315	1	8833	2	N	-0-					1

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	23793	-0-	-1534	-0-	155	1	23638	2	N	-0-			53
04	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	150	1	24802	2	N	-0-			53
05	23777	X	22208	-0-	-1569	-0-	135	1	22073	2	N	-0-			53
06	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	150	1	23555	2	N	-0-			53
07	25792	X	24466	-0-	-1326	-0-	155	1	24311	2	N	-0-			53
08	25792	X	23504	-0-	-2288	-0-	155	1	23349	2	N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
05	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
06	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-			-0-
07	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-			-0-
*08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

03	11129	X	9197	-0-	-1932	-0-	1188	1	8009	2	Y	-0-			-0-
04	10620	X	7715	-0-	-2905	-0-	878	1	6837	2	Y	-0-			-0-
05	10633	X	6879	-0-	-3754	-0-	790	1	6089	2	Y	-0-			-0-
06	10290	X	7999	-0-	-2291	-0-	1032	1	6967	2	Y	-0-			-0-
07	10230	X	8592	-0-	-1638	-0-	1039	1	7553	2	Y	-0-			-0-
08	9207	X	8738	-0-	-469	-0-	1267	1	7471	2	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

03	1023	#	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-			53
04	990	#	408	-0-	-582	-0-	408	2			N	-0-			53
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			53
06	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			53
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			53
08	899	#	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-			53

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

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
03	775	#	201	-0-	-574	-0-	201	2			Y	-0-					30
04	750	#	225	-0-	-525	-0-	225	2			Y	-0-					30
05	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					30
06	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					30
07	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					30
*08	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					30

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
03	434	#	144	-0-	-290	-0-	121	2	23	9	Y	21	21	1			41
04	420	#	168	-0-	-252	-0-	135	2	33	9	Y	30	32	1			39
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	648	2	28	9	Y	25	22	1			42
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	550	2	28	9	Y	25	43	1			24
07	669	R	669	-0-	-0-	-0-	649	2	20	9	Y	18	22	1			20
*08	754	R	754	-0-	-0-	-0-	700	2	54	9	Y	49	22	1			47

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
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	24	2	24	9	Y	22	21	1			35
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	27	2	33	9	Y	30	32	1			33
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	103	2	30	9	Y	27	22	1			38
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	110	2	26	9	Y	24	43	1			19
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	97	2	20	9	Y	18	22	1			15
*08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	140	2	30	9	Y	27	22	1			20

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
03	434	#	128	-0-	-306	-0-	80	2	48	9	Y	44	42	1			79
04	420	#	156	-0-	-264	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			75
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	432	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	80
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			43
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	Y	30	45	1			28
*08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	467	2	59	9	Y	54	45	1			37

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
03	465	#	127	-0-	-338	-0-	80	2	47	9	Y	43	42	1			89
04	450	#	156	-0-	-294	-0-	90	2	66	9	Y	60	64	1			85
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	432	2	53	9	Y	48	43	1			90
06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	87	1			53
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33	9	Y	30	45	1			38
*08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	467	2	59	9	Y	54	45	1			47

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
03	434	#	169	-0-	-265	-0-	121	2	48	9	Y	44	42	1			91
04	420	#	200	-0-	-220	-0-	135	2	65	9	Y	59	64	1			86
05	702	R	702	-0-	-0-	-0-	648	2	54	9	Y	49	43	1			92
06	605	R	605	-0-	-0-	-0-	550	2	55	9	Y	50	87	1			55
07	520	R	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	Y	30	45	1			40
*08	759	R	759	-0-	-0-	-0-	700	2	59	9	Y	54	45	1			49

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
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	40	2	46	9	Y	42	42	1			70
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	45	2	67	9	Y	61	64	1			67
05	268	R	268	-0-	-0-	-0-	216	2	52	9	Y	47	43	1			71
06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	183	2	55	9	Y	50	87	1			34
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	162	2	33	9	Y	30	45	1			19
*08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	233	2	59	9	Y	54	45	1			28

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
03	1922	#	652	-0-	-1270	-0-	652	2			N	-0-					207
04	1860	#	537	-0-	-1323	-0-	537	2			N	-0-					207
05	1457	#	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			N	-0-					207
06	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					207
07	651	#	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-	170	1			37
08	1271	#	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	N	5					42

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
03	39029	#	28584	-0-	-10445	-0-	28574	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	35460	#	27915	-0-	-7545	-0-	27914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33046	#	27317	-0-	-5729	-0-	27299	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	27660	N	25378	-0-	-2282	B -0-	25364	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	28861	N	25029	-0-	-3832	B -0-	25025	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	DLQ G-10		23771	-0-	23771	B 23771	23767	3	4	9	N	4	4	8			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23771

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	11693	-0-	11693	43900	10245	3	1448	9	N	1316	1084	1			682
04	0	W	9053	-0-	9053	52953	8404	3	649	9	N	590	741	1			531
05	0	W	6391	-0-	6391	59344	5274	3	1117	9	N	1015	926	1			620
06	0	W	3800	-0-	3800	B 63144	3116	3	684	9	N	622	710	1			532
07	0	W	9120	-0-	9120	B 72264	7706	3	1414	9	N	1285	1444	1			373
08	0		6066	-0-	6066	B 78330	5153	3	913	9	N	830	548	1			655

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 78330

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

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

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	N	1	1	0			1
04	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	2042	2	1	9	N	1	1	0			1
05	DLQ G-10		2171	-0-	2171	4214	2143	2	28	9	N	25	1	0			25
06	6505	R	2291	-0-	-4214	-0-	2273	2	18	9	N	16					41
07	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2315	2	39	9	N	35	52	0			24
*08	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					24

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					142
04	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					142
05	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					142
06	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					142
07	1116 #	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					142
*08	1147 #	1098	-0-	-49	-0-	1098	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

03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	Y	13					70
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	499	2	33	9	Y	30					100
05	DLQ G-10	512	-0-	512	512	504	2	8	9	Y	7					107
06	DLQ G-10	425	-0-	425	937	418	2	7	9	Y	6					113
07	DLQ G-10	424	-0-	424	1361	411	2	13	9	Y	12					125
08	DLQ G-10	404	-0-	404	1765	396	2	8	9	Y	7					132

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

03	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					89
04	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					89
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					89
06	750 #	273	-0-	-477	-0-	273	3			N	-0-					89
07	775 #	165	-0-	-610	-0-	165	3			N	-0-					89
*08	868 #	157	-0-	-711	-0-	157	3			N	-0-					89

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	241	-0-	-410	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	630	#	216	-0-	-414	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	496	#	232	-0-	-264	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	270	#	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	25	1			5
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	13	1			2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	506	2	23	9	Y	21	23	1			4
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	434	2	12	9	Y	11	13	1			2
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1048	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	1080	N	686	-0-	-394	-0-	676	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	860	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1150	2	13	9	Y	12	20	1			10
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-	10	0			-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	400	2	155	4	Y	19	17	1			25
							21	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	211	2	361	4	Y	21	21	1			25
							23	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	445	2	212	4	Y	29	27	1			27
							32	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	754	2	65	9	Y	59	38	1			48
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	509	3	69	4	Y	56	66	0			38
							62	9									
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					38

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	837	N	674	-0-	-163	-0-	654	2	20	9	Y	18	17	1			24
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	604	2	10	9	Y	9	20	1			13
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	501	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	Y	10	20	1			8
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	613	3	21	9	Y	19	14	0			13
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					13

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

03	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			Y	-0-					13
04	930	N	712	-0-	-218	-0-	703	2	9	9	Y	8					21
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	991	2	21	9	Y	19	22	1			18
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1055	2	14	9	Y	13	20	1			11
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	987	3	21	9	Y	19	17	0			13
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					13

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

03	899	N	755	-0-	-144	-0-	702	2	53	9	Y	48	50	1			9
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	561	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	609	2	40	9	Y	36	33	1			8
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	682	2	31	9	Y	28	29	1			7
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	659	3	28	9	Y	25	28	0			4
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 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
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	35	2	9	4	Y	27	27	1			5
						30	9									
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	31	4	Y	25	24	1			6
						28	9									
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	26	2	19	4	Y	27	27	1			6
						30	9									
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	45	2	24	9	Y	22	23	1			5
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	59	3	7	4	Y	27	28	0			5
						30	9									
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	77	2	18	4	Y	27	27	1			5
						30	9									
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	95	2	124	4	Y	25	24	1			6
						28	9									
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	177	2	85	4	Y	27	27	1			6
						30	9									
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	275	2	53	9	Y	48	42	1			12
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	375	3	28	4	Y	55	57	0			10
						61	9									
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	596	2	346	4	Y	27	27	1			5
							30	9									
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	428	2	256	4	Y	25	24	1			6
							28	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	688	2	355	4	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	834	2	30	9	Y	27	26	1			7
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	792	3	98	4	Y	47	46	0			8
							52	9									
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	122	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	81	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	85	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	Y	8	7	1			2
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	3	9	9	Y	8	8	1			2

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	748	-0-	-512	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	474	-0-	-549	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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

03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

03	403 N	101	-0-	-302	-0-	73	2	28	9	Y	25	24	1			5
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	129	2	28	9	Y	25	24	1			6
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	Y	26	30	1			2
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	28	24	1			6
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	27	30	1			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	24	1			5

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					93
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					93
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	63	3	2	9	N	2					95
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	109	3	1	9	N	1					96
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	39	3	1	9	N	1					97
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	27	3	4	9	N	4					101

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3947	3	47	9	Y	43					59
04	4200	X	3707	-0-	-493	-0-	3668	3	39	9	Y	35					94
05	4340	X	3837	-0-	-503	-0-	3792	3	45	9	Y	41					135
06	4080	X	3138	-0-	-942	-0-	3099	3	39	9	Y	35	140	1			30
07	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	3339	3	40	9	Y	36					66
08	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	3884	3	24	9	Y	22					88

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1					13
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					13
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					13
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-	5	1			8
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					8
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

03	341	N	287	-0-	-54	-0-	284	3	3	9	Y	3					8
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3					11
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	3	2	9	Y	2					13
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	10	1			7
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					11
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	Y	1					12

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					38
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	190	3	3	9	Y	3					41
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	3	2	9	Y	2					43
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9	Y	1					44
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	179	3	2	9	Y	2					46
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					47

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					15
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5					20
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	3	2	9	Y	2					22
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	239	3	1	9	Y	1					23
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	177	3	1	9	Y	1					24
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					24

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	99	-0-	-651	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	54	-0-	-721	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961 N	250	-0-	-711	-0-	250	2			Y	-0-					103
04	900 N	120	-0-	-780	-0-	120	2			Y	-0-					103
05	961 N	65	-0-	-896	-0-	65	2			Y	-0-					103
06	240 N	66	-0-	-174	-0-	66	2			Y	-0-					103
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					103
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					103

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

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

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	275	3	29	9	Y	26					86
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24					110
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	3			Y	-0-					110
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	77	3	29	9	Y	26					136
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	218	3	18	9	Y	16	109	1			43
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	7	3	3	9	Y	3					46

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					190
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					190
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					190
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					190
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					190
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	3143	-0-	3143	6806	3143	3		Y	-0-			-0-
04	10014 X	3208	-0-	-6806	-0-	3208	3		Y	-0-			-0-
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3312	-0-	-594	-0-	3312	3		Y	-0-			-0-
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	3256	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

03	33821 X	29869	-0-	-3952	-0-	29869	3		Y	-0-			94
04	32730 X	26757	-0-	-5973	-0-	26757	3		Y	-0-			94
05	30814 X	19608	-0-	-11206	-0-	19608	3		Y	-0-	59	1	35
06	29550 X	25351	-0-	-4199	-0-	25351	3		Y	-0-			35
07	30535 X	19907	-0-	-10628	-0-	19907	3		Y	-0-			35
08	29884 X	25765	-0-	-4119	-0-	25759	3	6 9	Y	5			40

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
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
03	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2246	3	13	9	Y	12	16	1			55
04	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2635	3	9	9	Y	8	16	1			47
05	3100 N	3277	-0-	177 B	177	3277	3			Y	-0-	24	1			23
06	3000 N	2875	-0-	-125 B	52	2872	3	3	9	Y	3					26
*07	2214 N	2162	-0-	-52 B	-0-	2156	3	6	9	Y	5					31
08	3286 #	2324	-0-	-962 B	-962	2318	3	6	9	Y	5	29	1			7

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -962

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23735	22844	-0-	-891 B	-19501	22838	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	22536	21486	-0-	-1050 B	-20551	21485	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18692 N	21706	-0-	3014 B	-17537	21706	2			N	-0-					-0-
06	22110 N	18043	-0-	-4067 B	-17537	18043	2			N	-0-					-0-
07	22196 N	21160	-0-	-1036 B	-17537	21160	2			N	-0-					-0-
08	22661 #	23825	-0-	1164 B	-16373	23825	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1941 CANCELLED UNDERAGE -> -14432

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2298 N	2570	-0-	272 B	-0-	2570	3			Y	-0-					3
04	2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2473	3			Y	-0-					3
05	2604 N	2418	-0-	-186 B	-0-	2418	3			Y	-0-	2	1			1
06	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			Y	-0-					1
07	2542 N	2528	-0-	-14 B	-0-	2528	3			Y	-0-					1
*08	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2522	3	8	9	Y	7					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2321												
03	23735	30670	-0-	6935 B	4614	30670	3			N	-0-					-0-
04	22536	28740	-0-	6204 B	10818	28740	3			N	-0-					-0-
05	18692	27682	-0-	8990 B	19808	27664	3	18	9	N	16	16	8			-0-
06	30180	29953	-0-	-227 B	19581	29953	3			N	-0-					-0-
07	31186	24879	-0-	-6307 B	13274	24879	3			N	-0-					-0-
08	30659	31650	-0-	991 B	14265	31650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14265												

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

03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 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
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14105	12825	-0-	-1280	-0-	12794	3	31	9	N	28	159	1			54
04	13650	11721	-0-	-1929	-0-	11696	3	25	9	N	23					77
05	14105	11152	-0-	-2953	-0-	11124	3	28	9	N	25					102
06	13650	13123	-0-	-527	-0-	13082	3	41	9	N	37					139
07	14105	12570	-0-	-1535	-0-	12542	3	28	9	N	25					164
*08	12852 R	12852	-0-	-0-	-0-	12827	3	25	9	N	23	178	1			9

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5659	3	13	9	Y	12	16	1			55
04	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5616	3	9	9	Y	8	16	1			47
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-	24	1			23
06	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	9	Y	3					26
*07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3264	3	6	9	Y	5					31
08	5425 X	5085	-0-	-340	-0-	5079	3	6	9	Y	5	29	1			7

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7798	2	41	9	N	37	177	1			17
04	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8108	2	30	9	N	27					44
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8904	2	26	9	N	24					68
06	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6800	2	12	9	N	11					79
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3400	2	2	9	N	2					81
*08	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8170	2	18	9	N	16					97

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	26409 X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	3			Y	-0-					117
04	25137 X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	3			Y	-0-					117
05	26722 X	20653	-0-	-6069	-0-	20652	3	1	9	Y	1	76	1			42
06	25860 X	22536	-0-	-3324	-0-	22536	3			Y	-0-					42
07	26722 X	22056	-0-	-4666	-0-	22055	3	1	9	Y	1					43
08	26412 X	23598	-0-	-2814	-0-	23585	3	13	9	Y	12					55

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

03	38688 X	37228	-0-	-1460	-0-	37228	3			Y	-0-					156
04	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	39842	3			Y	-0-					156
05	40021 X	33934	-0-	-6087	-0-	33934	3			Y	-0-					156
06	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	3			Y	-0-					156
07	41168 X	40564	-0-	-604	-0-	40564	3			Y	-0-					156
08	41168 X	40428	-0-	-740	-0-	40428	3			Y	-0-					156

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

03	3100 N	-0-	-0-	-3100	61254					N	-0-					-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	58254					N	-0-					-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	55154					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	52154					N	-0-					-0-
07	3100 N	6142	-0-	3042	55196	6142	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	52096					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

03	8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147	3			Y	-0-					48
04	8400 X	7383	-0-	-1017	-0-	7383	3			Y	-0-					48
05	8649 X	6958	-0-	-1691	-0-	6958	3			Y	-0-					48
06	8370 X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	3			Y	-0-					48
07	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			Y	-0-					48
08	8153 X	7211	-0-	-942	-0-	7211	3			Y	-0-					44

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	39491 X	39491	-0-	-0-	-0-	39417	3	74	9	N	67					223
04	37980 X	35884	-0-	-2096	-0-	35821	3	63	9	N	57	182	1			98
05	41540 X	31743	-0-	-9797	-0-	31686	3	57	9	N	52	9	8			141
06	40200 X	30604	-0-	-9596	-0-	30546	3	58	9	N	53					194
07	41540 X	29289	-0-	-12251	-0-	29261	3	28	9	N	25					219
08	39494 X	35601	-0-	-3893	-0-	35537	3	64	9	N	58	181	1			96

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1365	3	1	9	Y	1					66
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	3	10	9	Y	9					75
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3			Y	-0-					75
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					75
07	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			Y	-0-					75
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	3	1	9	Y	1					76

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
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
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6737	3	13	9	Y	12	27	1			82
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6724	3	9	9	Y	8	32	1			58
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-	35	1			23
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5712	3	8	9	Y	7					30
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4352	3	10	9	Y	9					39
*08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7356	3	9	9	Y	8	34	1			13

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4217	3	12	9	Y	11	9	1			41
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4074	3	12	9	Y	11	8	1			44
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3687	3	14	9	Y	13	18	1			39
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3901	3	18	9	Y	16					55
*07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4038	3	11	9	Y	10					65
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3876	3	10	9	Y	9	61	1			13

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	45756	X	24948	-0-	-20808	-0-	24948	2			N	-0-					112
04	44280	X	21851	-0-	-22429	-0-	21851	2			N	-0-					112
05	45756	X	3457	-0-	-42299	-0-	3457	2			N	-0-					112
06	37440	X	32227	-0-	-5213	-0-	32227	2			N	-0-					112
07	37796	X	37796	-0-	-0-	-0-	37796	2			N	-0-					112
*08	47773	X	47773	-0-	-0-	-0-	47572	2	201	9	N	183	183	1			112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	5983	X	5195	-0-	-788	-0-	5195	3			N	-0-					55
04	5790	X	5523	-0-	-267	-0-	5523	3			N	-0-					55
05	5983	X	5093	-0-	-890	-0-	5093	3			N	-0-					55
06	5610	X	5364	-0-	-246	-0-	5364	3			N	-0-					55
07	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	5275	3			N	-0-					55
08	5704	X	4304	-0-	-1400	-0-	4304	3			N	-0-					55

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	16127	3			Y	-0-					110
04	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	3			Y	-0-					110
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			Y	-0-	69	1			41
06	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	3			Y	-0-					41
07	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	3			Y	-0-					41
08	16120	X	10244	-0-	-5876	-0-	10241	3	3	9	Y	3					44

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	11656	X	9908	-0-	-1748	-0-	9887	3	21	9	N	19					47
04	10020	X	9494	-0-	-526	-0-	9480	3	14	9	N	13					60
05	10013	X	8767	-0-	-1246	-0-	8758	3	9	9	N	8					68
06	9690	X	8923	-0-	-767	-0-	8910	3	13	9	N	12					80
07	10013	X	9179	-0-	-834	-0-	9168	3	11	9	N	10					90
08	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	9500	3	13	9	N	12					102

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	20661	-0-	-1876	-0-	20547	3	114	9	N	104	181	1			156
04	21810	X	18953	-0-	-2857	-0-	18868	3	85	9	N	77	183	1			50
05	22258	X	14791	-0-	-7467	-0-	14763	3	28	9	N	25					75
06	21540	X	13365	-0-	-8175	-0-	13365	3			N	-0-					75
07	22258	X	17803	-0-	-4455	-0-	17782	3	21	9	N	19					94
*08	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	20742	3	64	9	N	58					152

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

03	33759	X	22741	-0-	-11018	-0-	22621	2	120	9	N	109					237
04	32670	X	20595	-0-	-12075	-0-	20512	2	83	9	N	75					312
05	33759	X	19498	-0-	-14261	-0-	19429	2	69	9	N	63	183	1			192
06	26490	X	17739	-0-	-8751	-0-	17552	2	187	9	N	170	181	1			181
07	26381	X	22383	-0-	-3998	-0-	22270	2	113	9	N	103					284
*08	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	23368	2	127	9	N	115	184	1			215

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

03	7533	#	6759	-0-	-774	-0-	6729	3	30	9	N	27					92
04	7200	#	6262	-0-	-938	-0-	6233	3	29	9	N	26					118
05	7440	#	5693	-0-	-1747	-0-	5673	3	20	9	N	18					136
06	8163	R	8163	-0-	-0-	-0-	8115	3	48	9	N	44	154	1			26
07	7037	#	6863	-0-	-174	-0-	6832	3	31	9	N	28					54
08	6758	#	6425	-0-	-333	-0-	6392	3	33	9	N	30					84

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			8

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

WAHA, WEST (DELAWARE) //CONT.// 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					33
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					33
05	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9624	2	1	9	N	1	33	3			1
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					1
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					1
*08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	619	-0-	-2450	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2003	-0-	-967	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1292	-0-	-940	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	690	-0-	-1387	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5475	-0-	-135	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5438	-0-	-232	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5464	-0-	-395	-0-	5464	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
03	5890	X	4782	-0-	-1108	-0-	4782	2			N	-0-					43
04	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4593	2			N	-0-					43
05	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	4735	2			N	-0-	43	3			-0-
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4706	-0-	-99	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	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
03	13113	X	7142	-0-	-5971	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8794	-0-	-3896	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7863	-0-	-5250	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5368	-0-	-5042	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*07	10757	X	8370	-0-	-2387	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7129	-0-	-1954	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	844	-0-	-1450	-0-	844	3			N	-0-					19
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					19
05	2294	X	1909	-0-	-385	-0-	1909	3			N	-0-					19
06	2220	X	1108	-0-	-1112	-0-	1108	3			N	-0-					19
*07	2697	X	1853	-0-	-844	-0-	1852	3	1	9	N	1	1	8			19
08	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	1987	3			N	-0-					19

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	3100	N	3838	-0-	738	1776	3838	2			N	-0-					20
04	3000	N	18805	-0-	15805	17581	18805	2			N	-0-					20
*05	26903	X	9322	-0-	-17581	-0-	9322	2			N	-0-					16
*06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					16
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20
08	434	X	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					45
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3131	3	7	9	Y	6					51
05	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	3			Y	-0-					51
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3352	3	1	9	Y	1					52
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			Y	-0-					52
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3195	3	1	9	Y	1					53

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6527	3	2	9	Y	2					103
04	5910	X	5851	-0-	-59	-0-	5837	3	14	9	Y	13					116
05	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	6036	3			Y	-0-					116
06	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	5772	3	1	9	Y	1					117
07	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			Y	-0-					117
08	6107	X	5905	-0-	-202	-0-	5904	3	1	9	Y	1					118

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

03	28055	X	23311	-0-	-4744	-0-	23311	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	22802	-0-	-4348	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
05	27621	X	20685	-0-	-6936	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24625	-0-	-2655	-0-	24625	2			N	-0-					-0-
*08	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5495	-0-	-333	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5335	-0-	-5	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5359	-0-	-11	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5539	-0-	-10	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					99
04	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26368	2	4	9	N	4					103
05	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					103
06	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					103
07	62840	X	62840	-0-	-0-	-0-	62840	2			N	-0-					103
*08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					82
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					82
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					82
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					82
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					82
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16052	2	15	9	N	14					124
04	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	19258	2	10	9	N	9					133
05	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	16542	2	8	9	N	7					140
06	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13429	2	7	9	N	6					146
07	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	25590	2	6	9	N	5					151
08	6820	X	5168	-0-	-1652	-0-	5166	2	2	9	N	2					153

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
03	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	56166	2	497	9	N	452	552	1			157
04	45396	X	45396	-0-	-0-	-0-	45097	2	299	9	N	272	186	1			243
05	43400	X	30149	-0-	-13251	-0-	30076	2	73	9	N	66					309
06	42000	X	25170	-0-	-16830	-0-	25097	2	73	9	N	66	176	1			199
07	43400	X	26980	-0-	-16420	-0-	26902	2	78	9	N	71					270
08	31000	X	25908	-0-	-5092	-0-	25834	2	74	9	N	67					337

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
03	6738	R	6738	-0-	-0-	-0-	6706	3	32	9	Y	29	29	0			2
04	6338	R	6338	-0-	-0-	-0-	6304	3	34	9	Y	31	30	0			3
05	7099	#	5904	-0-	-1195	-0-	5869	3	35	9	Y	32	34	0			1
06	6870	#	4846	-0-	-2024	-0-	4812	3	34	9	Y	31	30	0			2
07	7099	#	5970	-0-	-1129	-0-	5937	3	33	9	Y	30	29	0			3
08	6727	#	6214	-0-	-513	-0-	6214	3			Y	-0-	3	0			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 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-

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

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

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

03	30380	X	27301	-0-	-3079	-0-	27301	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	26352	-0-	-3048	-0-	26352	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	24670	-0-	-7043	-0-	24670	2			N	-0-					-0-
06	30690	X	25998	-0-	-4692	-0-	25998	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	29249	-0-	-2464	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	18074	-0-	-9237	-0-	18074	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					152
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					152
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					152
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
07	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					152
*08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					152

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

03	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350 #	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1078	-0-	-422	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	599	-0-	-951	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	198	2	32	4	N	-0-					-0-
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248 #	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

03	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	750 N	172	-0-	-578	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	806 N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-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

03	1085 N	376	-0-	-709	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

REMNANT OIL OPERATING, LLC 701545
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					48
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					48
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-					48
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					48
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	819	2	132	4	N	-0-					-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					125
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					125
05	2573	N	1981	-0-	-592	-0-	1981	2			N	-0-					125
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					125
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					125
*08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	272	2	38	4	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 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-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					60

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	899	X	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	792	-0-	-408	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	890	-0-	-350	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	965	-0-	-275	-0-	965	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2087	2	73	9	Y	66	63	1			14
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	698	2	80	9	Y	73	75	1			12
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	901	2	80	9	Y	73	77	1			8
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	653	2	79	9	Y	72	76	1			4
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	649	2	92	9	Y	84	80	1			8
08	992	N	745	-0-	-247	-0-	677	2	68	9	Y	62	62	1			8

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

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
03	946	X	946	-0-	-0-	-0-	872	2	74	9	N	67					187
04	840	X	809	-0-	-31	-0-	765	2	44	9	N	40	168	1			59
05	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	988	2	81	9	N	74					133
06	930	X	704	-0-	-226	-0-	652	2	52	9	N	47					180
07	961	X	757	-0-	-204	-0-	699	2	58	9	N	53	174	1			59
08	1054	X	879	-0-	-175	-0-	806	2	73	9	N	66					125

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	677	-0-	-656	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
*06	6180	X	1637	-0-	-4543	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*07	6386	X	1649	-0-	-4737	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2055	-0-	-2843	-0-	2055	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

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
*08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	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
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2918	2	39	9	N	35					180
04	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	2582	2	43	9	N	39	179	1			40
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	2763	2	36	9	N	33					73
06	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	2040	2	24	9	N	22					95
07	2945	X	2787	-0-	-158	-0-	2737	2	50	9	N	45					140
*08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3035	2	47	9	N	43					183

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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
03	3875	X	708	-0-	-3167	-0-	620	2	88	9	Y	80	79	1			17
04	4920	X	3983	-0-	-937	-0-	3887	2	96	9	Y	87	90	1			14
05	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4844	2	87	9	Y	79	85	1			8
06	4920	X	3819	-0-	-1101	-0-	3740	2	79	9	Y	72	76	1			4
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4409	2	98	9	Y	89	85	1			8
08	4929	X	4271	-0-	-658	-0-	4191	2	80	9	Y	73	71	1			10

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
04	2847	N	2617	-0-	-230	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2484	-0-	-216	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3025	-0-	-575	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
*08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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

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

03	496 N	195	-0-	-301	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
04	480 N	185	-0-	-295	-0-	23	1	162	3	N	-0-					-0-
05	496 N	185	-0-	-311	-0-	28	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	26	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	26	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	T. A.	114	-0-	114	428	14	1	100	3	Y	-0-	6	7			21
04	547 X	119	-0-	-428	-0-	15	1	103	3	Y	1					22
						1	9									
05	121 X	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					22
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					22
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					22
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	Y	-0-					22

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

03	5549 #	4392	-0-	-1157	-0-	4308	2	84	9	Y	76	104	1			67
04	5000 R	5000	-0-	-0-	-0-	67	1	4832	2	Y	92	105	1			54
						101	9									
05	5332 #	3080	-0-	-2252	-0-	25	1	3032	2	Y	21					75
						23	9									
06	5160 #	2590	-0-	-2570	-0-	27	1	2563	2	Y	-0-					75
07	5332 #	3825	-0-	-1507	-0-	3793	2	32	9	Y	29	38	1			66
*08	5182 R	5182	-0-	-0-	-0-	36	1	5078	2	Y	62	75	1			53
						68	9									

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

03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					23
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					158
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					158
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					158
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					35
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					35
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					35
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					35
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

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

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

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

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
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
03	DLQ G-10	10420	-0-	10420	29370	1588	1	8832	2	N	-0-			-0-
04	39891 X	10521	-0-	-29370	-0-	1095	1	9426	2	N	-0-			-0-
05	10974 X	9609	-0-	-1365	-0-	1025	1	8584	2	N	-0-			-0-
06	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	1036	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	10881 X	10360	-0-	-521	-0-	1929	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	10881 X	10128	-0-	-753	-0-	1701	1	8427	2	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

03	DLQ G-10	92	-0-	92	97	14	1	78	2	N	-0-			-0-
04	169 X	72	-0-	-97	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

03	DLQ G-10	4606	-0-	4606	17518	702	1	3904	2	N	-0-			-0-
04	23654 X	6136	-0-	-17518	-0-	638	1	5498	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	326	1	2735	2	N	-0-			-0-
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	509	1	4619	2	N	-0-			-0-
07	7564 X	2541	-0-	-5023	-0-	473	1	2068	2	N	-0-			-0-
08	6355 X	2235	-0-	-4120	-0-	375	1	1860	2	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	N	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	73	1	612	2	N	-0-			-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	28	1	256	2	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	2	N	-0-			-0-
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	93	1	458	2	N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	1			N	-0-			-0-
05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-
*08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

03	0 W	-0-	-0-	-0-	1602					N	2			88
04	0 W	13	-0-	13	1615	11	1	2	9	N	2			90
05	0 W	7	-0-	7	1622	1	1	6	9	N	5			95
06	0 W	6	-0-	6	1628	6	1			N	-0-			95
07	0 W	8	-0-	8	1636	8	1			N	-0-			95
08	0 W	37	-0-	37	1673	37	1			N	-0-			95

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
03	8122	10	-0-	-8112	-0-	10	3		N	-0-			121
04	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			121
05	8122	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			121
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-				N	-0-			121
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-				N	-0-			121
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			121

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
04	600 N	113	-0-	-487	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

03	3038 #	2086	-0-	-952	-0-	2086	2		Y	-0-			14
04	2940 #	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2		Y	-0-			14
05	3038 #	2043	-0-	-995	-0-	2043	2		Y	-0-			14
06	2010 #	1763	-0-	-247	-0-	1763	2		Y	-0-			14
07	2077 #	1709	-0-	-368	-0-	1709	2		Y	-0-			14
08	2077 #	1828	-0-	-249	-0-	1828	2		Y	-0-			14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
03	2976 #	1341	-0-	-1635	-0-	1340	2	1	9	N	1					79
04	2670 #	1179	-0-	-1491	-0-	1179	2			N	-0-					79
05	2418 #	1375	-0-	-1043	-0-	1375	2			N	-0-					79
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					79
*07	1550 N	1214	-0-	-336	-0-	1214	2			N	-0-					79
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					79

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	308	1	3084	2	Y	-0-					19
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	308	1	3284	2	Y	-0-					19
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	308	1	2873	2	Y	-0-					19
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	308	1	1532	2	Y	-0-					19
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	308	1	2259	2	Y	-0-					19
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

03	10633 X	7484	-0-	-3149	-0-	308	1	6964	2	Y	193	182	0			242
						212	9									
04	10290 X	7957	-0-	-2333	-0-	308	1	7415	2	Y	213	366	0			89
						234	9									
05	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	308	1	8982	2	Y	190	186	0			93
						209	9									
06	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	308	1	7414	2	Y	196	185	0			104
						216	9									
07	8215 X	7810	-0-	-405	-0-	308	1	7385	2	Y	106					210
						117	9									
08	9486 X	6596	-0-	-2890	-0-	308	1	6141	2	Y	134	187	0			157
						147	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3045	2	204	9	Y	185	186	1			264
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2799	2	176	9	Y	160	187	1			237
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2715	2	166	9	Y	151	189	1			199
06	3150 X	2371	-0-	-779	-0-	2240	2	131	9	Y	119	187	1			131
07	3255 X	1657	-0-	-1598	-0-	1518	2	139	9	Y	126					257
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-	2483	2	228	9	Y	207	185	1			279

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3755	3	30	9	N	27					92
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3653	3	8	9	N	7					99
05	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3737	3	31	9	N	28					127
06	3660 X	3641	-0-	-19	-0-	3583	3	58	9	N	53					180
07	3782 X	3593	-0-	-189	-0-	3576	3	17	9	N	15					195
08	3782 X	3578	-0-	-204	-0-	3508	3	70	9	N	64	175	1			84

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER)  //CONT.//   98028 750   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: WINKLER
  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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WODLAW (QUEEN)                           98351 500   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: PECOS
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.          490300
    ARCO "V"                         WELL #:    1    RRCID -> 060424  COMPL. DATE 08/22/1974  TOTAL DEPTH  1480 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
    RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34      WELL #:    1    RRCID -> 270688  COMPL. DATE 04/16/2013  TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 10 LEASE 45912  06/24/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16   WELL #:    2V   RRCID -> 271770  COMPL. DATE 08/09/2013  TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 -  9570
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STATE HANGING H RANCH 56-T3-8    WELL #:    2V   RRCID -> 277715  COMPL. DATE 08/26/2013  TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        2618                               N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        2618                               N       -0-                                -0-
 05        0 W      -0-      -0-        -0-  B        2618                               N       -0-                                -0-
 06        0 W      -0-      -0-        -0-  B        2618                               N       -0-                                -0-
 07        0 W   NO RPT      -0-        -0-  B        2618                               N    NO RPT                                -0-
 08        0 X   NO RPT      -0-        -0-  B        2618                               N    NO RPT                                -0-
```

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

03	8029 X	546	-0-	-7483 B	-0-	546	3			N	-0-			-0-
04	7770 X	348	-0-	-7422 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
05	8029 X	371	-0-	-7658 B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
06	7770 X	471	-0-	-7299 B	-0-	471	3			N	-0-			-0-
07	8029 X	428	-0-	-7601 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
08	8029 X	410	-0-	-7619 B	-0-	410	3			N	-0-			-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

03	377 X	377	-0-	-0- B	-0-	341	1	36	2	N	-0-			270
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	110	1	46	2	N	-0-			270
05	186 N	17	-0-	-169 B	-0-	11	1	6	2	N	-0-			270
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			270
*07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			270
*08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			270

LUXE OPERATING LLC 511772
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			154
04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			154
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			154
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	2			156
*07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			156
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			156

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 132-9 WELL #: 1 RRCID -> 279616 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13762 - 15780

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

WINFIELD RANCH 132-17 WELL #: 1 RRCID -> 280162 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 24400 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945					N	31	92	7			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	14945					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	14945					N	NO RPT					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	14945					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	14945					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

03	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					3
04	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					38
05	124 X	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					38
*06	120 X	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-	25	1			13
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					13
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					13

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

03	186 #	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

03	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	467	-0-	-73	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	283	-0-	-244	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	195	-0-	-15	-0-	193	2	2	9	Y	2					2
05	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	96	-0-	-121	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

03	2317	R	2317	-0-	-0-	-0-	2307	2	10	9	Y	9	18	1			8
04	2670	#	1687	-0-	-983	-0-	1673	2	14	9	Y	13	11	1			10
05	2759	#	950	-0-	-1809	-0-	938	2	12	9	Y	11	9	1			12
06	2670	#	1277	-0-	-1393	-0-	1269	2	8	9	Y	7	8	1			11
07	2480	#	1395	-0-	-1085	-0-	1385	2	10	9	Y	9	15	1			5
08	2325	#	115	-0-	-2210	-0-	115	2			Y	-0-					5

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

03	713	#	362	-0-	-351	-0-	358	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	630	#	10	-0-	-620	-0-	7	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	Y	10	2	1			10
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1160	2	9	9	Y	8	7	1			11
*07	4123	#	1066	-0-	-3057	-0-	1055	2	11	9	Y	10	15	1			6
08	2046	#	823	-0-	-1223	-0-	820	2	3	9	Y	3					9

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458 R	1458	-0-	-0-	-0-	1226	2	232	9	Y	211	167	1			75
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1363	2	259	9	Y	235	262	1			48
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	1909	2	246	9	Y	224	169	1			103
06	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1472	2	199	9	Y	181	175	1			109
*07	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1594	2	165	9	Y	150	252	1			7
*08	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1488	2	226	9	Y	205	168	1			44

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

03	2263 #	1696	-0-	-567	-0-	1604	2	92	9	Y	84	67	1			100
04	2190 #	1738	-0-	-452	-0-	1635	2	103	9	Y	94	105	1			89
05	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2332	2	99	9	Y	90	68	1			111
06	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2022	2	79	9	Y	72	70	1			113
07	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2091	2	66	9	Y	60	101	1			72
08	2418 #	2072	-0-	-346	-0-	1982	2	90	9	Y	82	67	1			87

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

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

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

03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1901	1	22	2	N	-0-					-0-
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2446	1	84	2	N	-0-					-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2772	1	113	2	N	-0-					-0-
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2631	1	56	2	N	-0-					-0-
07	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2010	1	43	2	N	-0-					-0-
*08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2674	1	56	2	N	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	51	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	2448	2	30	9	N	27				188
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2358	2	20	9	N	18	127	1		79
05	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1879	2	28	9	N	25				104
06	2400	N	2097	-0-	-303	-0-	2072	2	25	9	N	23				127
07	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	2145	2	20	9	N	18				145
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1972	2	26	9	N	24				169

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				254
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				254
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-				254
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	2			N	-0-				254
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-				254
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

03	3100 N	6111	-0-	3011	3011	6109	2	2	9	Y	2					131
04	3000 N	515	-0-	-2485	526	515	2			Y	-0-	52	1			79
05	1188 N	662	-0-	-526	-0-	650	2	12	9	Y	11					90
06	910 X	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	Y	19					109
07	830 X	830	-0-	-0-	-0-	818	2	12	9	Y	11					120
*08	844 X	844	-0-	-0-	-0-	816	2	28	9	Y	25	51	1			94

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	527 N	254	-0-	-273	-0-	250	2	4	9	Y	4					88
04	720 N	423	-0-	-297	-0-	386	2	37	9	Y	34	121	1			1
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	376	2	26	9	Y	24					25
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	382	2	47	9	Y	43					68
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	Y	25					93
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	551	2	64	9	Y	58	120	1			31

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	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

03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	3	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	3	1	1580	2	N	-0-			-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	3	1	1887	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	628	-0-	-422	-0-	1	1	627	2	N	-0-			-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	2	1	1100	2	N	-0-			-0-
*08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	3	1	1855	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	744	N	629	-0-	-115	-0-	1	1	628	2	N	-0-			-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	1	1	571	2	N	-0-			-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	1	1	584	2	N	-0-			-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	1	1	637	2	N	-0-			-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	1	1	625	2	N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3557	2	189	4	N	-0-			-0-
04	2280	X	1992	-0-	-288	-0-	1953	2	39	4	N	-0-			-0-
05	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
07	2356	X	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	2246	-0-	-110	-0-	2246	2			N	-0-			-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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-

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

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	186 X	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	90 X	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	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

03	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5604	3	156	9	N	142	167	1			262
04	5670 X	5544	-0-	-126	-0-	5435	3	109	9	N	99	168	1			193
05	5859 X	4868	-0-	-991	-0-	4802	3	66	9	N	60	169	1			84
06	5670 X	5614	-0-	-56	-0-	5514	3	100	9	N	91					175
07	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5685	3	113	9	N	103	163	1			115
*08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5669	3	117	9	N	106					221

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					69
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					69
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					69
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					69
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					69
*08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	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

03	4061 X	3668	-0-	-393	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3530	-0-	-400	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	3542	-0-	-147	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			N	-0-					411
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6660	3	141	9	N	128					539
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6189	3	84	9	N	76	162	1			453
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5699	3	53	9	N	48					501
07	7037	X	4231	-0-	-2806	-0-	4214	3	17	9	N	15	151	1			365
08	7037	X	5048	-0-	-1989	-0-	4971	3	77	9	N	70					435

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	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

03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					60
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					60
05	12989	X	12843	-0-	-146	-0-	12843	2			N	-0-					60
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					60
07	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					60
08	14632	X	13187	-0-	-1445	-0-	13187	2			N	-0-					60

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31614 X	31614	-0-	-0-	-0-	31614	2		Y	-0-			-0-
04	34623 X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2		Y	-0-			-0-
05	34902 X	34902	-0-	-0-	-0-	34902	2		Y	-0-			-0-
06	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30993	2		Y	-0-			-0-
07	30175 X	30175	-0-	-0-	-0-	30175	2		Y	-0-			-0-
08	35774 X	33940	-0-	-1834	-0-	33940	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1587	-0-	-543	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1433	-0-	-337	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	1238	-0-	-1162	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2		N	-0-			-0-
*08	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

03	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2		N	-0-			94
04	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2		N	-0-			94
05	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2		N	-0-			94
06	7890 X	7836	-0-	-54	-0-	7836	2		N	-0-			94
07	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2		N	-0-			94
08	10075 X	7572	-0-	-2503	-0-	7572	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	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

03	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2		N	-0-			122
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2		N	-0-			122
05	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2		N	-0-			122
06	2940 X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2		N	-0-			122
07	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2		N	-0-			122
08	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2		N	-0-			122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LUXE OPERATING LLC 511772
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	960	N	538	-0-	-422	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					198
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					198
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					198
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					198
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					198
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	DLQ G-10		36792	-0-	36792	70533	36792	3			N	-0-					175
04	DLQ G-10		35174	-0-	35174	105707	35174	3			N	-0-					175
05	DLQ G-10		35603	-0-	35603	141310	35596	3	7	9	N	6					181
06	DLQ G-10		36533	-0-	36533	177843	36481	3	52	9	N	47					228
*07	215604	X	37761	-0-	-177843	-0-	37761	3			N	-0-					228
08	36797	X	34033	-0-	-2764	-0-	34033	3			N	-0-					228

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	830	-0-	-2140	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2214	-0-	-786	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1525	-0-	-1575	-0-	1525	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

03	11222	X	10201	-0-	-1021	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8200	-0-	-3320	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	6988	-0-	-4916	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11505	-0-	-15	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
*08	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	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

03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

03	3007	X	342	-0-	-2665	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	208	-0-	-2702	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	79	-0-	-341	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

03	930	X	90	-0-	-840	-0-	90	2			Y	-0-					265
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	238	379	1			124
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					124
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		1785	-0-	1785	1785	1785	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	11718	X	10825	-0-	-893	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10633	-0-	-62	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	11973	-0-	-768	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

03	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	519	-0-	-531	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

03	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	8962	3	89	9	Y	81					180
04	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8157	3	73	9	Y	66	91	1			155
05	8587 X	7599	-0-	-988	-0-	7532	3	67	9	Y	61	94	1			122
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8791	3	92	9	Y	84	103	1			103
07	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9102	3	121	9	Y	110	87	1			126
*08	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8699	3	110	9	Y	100					226

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	3100 N	3683	-0-	583	1364	3652	3	31	9	Y	28	153	1			29
04	5395 X	4031	-0-	-1364	-0-	4011	3	20	9	Y	18					47
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3164	3	6	9	Y	5					52
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2973	3	3	9	Y	3					55
07	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3234	3	10	9	Y	9					64
08	4154 X	2453	-0-	-1701	-0-	2451	3	2	9	Y	2					66

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

03	5363 X	4711	-0-	-652	-0-	4616	3	95	9	Y	86					173
04	5130 X	4364	-0-	-766	-0-	4317	3	47	9	Y	43	87	1			129
05	5053 X	3656	-0-	-1397	-0-	3616	3	40	9	Y	36	78	1			87
06	4710 X	3531	-0-	-1179	-0-	3437	3	94	9	Y	85	74	1			98
07	4712 X	3402	-0-	-1310	-0-	3347	3	55	9	Y	50	83	1			65
08	4619 X	3179	-0-	-1440	-0-	3132	3	47	9	Y	43					108

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					104
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	1	2	2	N	-0-					104
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	126	1	5	2	N	-0-					104
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	N	-0-					104
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	1	3	2	N	-0-					104
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	106	1	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					49
04	450	#	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					49
05	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					49
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					49
07	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					49
08	465	#	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					49

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47182	X	44233	-0-	-2949	-0-	44233	3			N	-0-					-0-
04	45709	X	45709	-0-	-0-	-0-	45709	3			N	-0-					-0-
05	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42991	3			N	-0-					-0-
06	43401	X	43401	-0-	-0-	-0-	43401	3			N	-0-					-0-
07	47984	X	47984	-0-	-0-	-0-	47984	3			N	-0-					-0-
*08	49591	X	49591	-0-	-0-	-0-	49591	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	23830	3			N	-0-					-0-
04	25181 X	25181	-0-	-0-	-0-	25181	3			N	-0-					-0-
05	25433 X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	3			N	-0-					-0-
06	24079 X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	3			N	-0-					-0-
07	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	23794	3			N	-0-					-0-
08	26009 X	24592	-0-	-1417	-0-	24592	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	43772 X	34144	-0-	-9628	-0-	34144	3			N	-0-					-0-
04	42360 X	39827	-0-	-2533	-0-	39827	3			N	-0-					-0-
05	39742 X	35539	-0-	-4203	-0-	35539	3			N	-0-					-0-
06	36060 X	28912	-0-	-7148	-0-	28912	3			N	-0-					-0-
07	41168 X	27806	-0-	-13362	-0-	27806	3			N	-0-					-0-
08	41168 X	28737	-0-	-12431	-0-	28737	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	49910 X	42187	-0-	-7723	-0-	42187	3			N	-0-					-0-
04	48300 X	47150	-0-	-1150	-0-	47150	3			N	-0-					-0-
05	49910 X	46660	-0-	-3250	-0-	46660	3			N	-0-					-0-
06	48300 X	44432	-0-	-3868	-0-	44432	3			N	-0-					-0-
07	48732 X	45279	-0-	-3453	-0-	45279	3			N	-0-					-0-
08	48732 X	46796	-0-	-1936	-0-	46796	3			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2693	2	4	9	N	4					95
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	N	6					101
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4					105
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	N	5					110
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2740	2	7	9	N	6					116
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2753	2	8	9	N	7					123

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

03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	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

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

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			47
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			47
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			47
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			47
07	2294 N	748	-0-	-1546	-0-	748	2			N	-0-			47
08	2232 N	919	-0-	-1313	-0-	919	2			N	-0-			47

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

03	4867 X	3524	-0-	-1343	-0-	3511	2	13	9	N	12			97
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3730	2	6	9	N	5			102
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3965	2	7	9	N	6			108
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3790	2	8	9	N	7			115
07	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4250	2	8	9	N	7			122
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4326	2	8	9	N	7			129

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

03	828 N	412	-0-	-416	-0-	412	2			Y	-0-			131
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			Y	-0-			131
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-			131
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-			131
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-			131
08	DLQ G-10	296	-0-	296	296	296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	N	785	-0-	-713	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	584	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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	111	81	1			80
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	10	68	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	60	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	46	1			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					56

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	56	1			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	104	1			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	96	1			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	57	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	184	247	1			215
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	104	133	1			186
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	165	191	1			160
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	112	163	1			109
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	119	1			121
*08	796	X	796	-0-	-0-	-0-	748	3	48	9	Y	44					165

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2016 - P/A 08/19/16

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					260
04	750	X	562	-0-	-188	-0-	555	2	7	9	N	6					266
05	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	N	3					269
06	870	X	682	-0-	-188	-0-	679	2	3	9	N	3					272
07	899	X	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-	114	1			158
08	1085	X	779	-0-	-306	-0-	776	2	3	9	N	3					161

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					214
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	174	1			68
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	6	2	28	9	N	25					93
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					118
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					119