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-

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

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

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-

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

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-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 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-

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

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
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-

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	2456 X	-0-	-0-	-2456	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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

03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25			175
04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			180
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			185
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			190
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			195
*08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			200

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO. //CONT.// 256917
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6528	-0-	6528	32667	6500	2	28	9	N	25					225
04	DLQ G-10	6506	-0-	6506	39173	6500	2	6	9	N	5					230
05	DLQ G-10	6506	-0-	6506	45679	6500	2	6	9	N	5					235
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235

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

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

03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	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	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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

03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					92
04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					92
05	1302 #	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-					92
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
07	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1184	2	15	9	N	14					108
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	11	9	N	10					118

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

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

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	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-

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

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

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	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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	233	3	52	9	N	47						104
04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	208	3	50	9	N	45						149
05	310 N	230	-0-	-80	B	-0-	186	3	44	9	N	40						189
06	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	209	3	29	9	N	26	168	1				47
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	223	3	58	9	N	53						100
08	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	167	3	44	9	N	40						140

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-

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

03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			42
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			42
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			42
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3		N	-0-			42
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			42
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			42

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

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			27
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			27
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			27
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		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-

ABELL (MONTOYA) //CONT.// 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					13
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					13

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

03	47	R	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

03	465	#	29	-0-	-436	-0-	5	1	23	3	N	1					161
							1	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					161
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					169
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	6					175
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					179
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					192

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

03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	288	3	85	9	N	77					157
04	300	#	196	-0-	-104	-0-	109	3	87	9	N	79					236
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	180	3	72	9	N	65	164	1			137
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	261	3	83	9	N	75					212
07	372	#	335	-0-	-37	-0-	257	3	78	9	N	71	166	1			117
08	372	#	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75					192

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

03	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-

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

03	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2885	3	29	9	Y	26					198
04	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26	9	Y	24	43	1			179
05	2387	#	2078	-0-	-309	-0-	2049	3	29	9	Y	26					205
06	2310	#	1289	-0-	-1021	-0-	1285	3	4	9	Y	4					209
07	2387	#	1623	-0-	-764	-0-	1615	3	8	9	Y	7					216
08	2759	#	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1			53

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

03	8029	#	6907	-0-	-1122	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
04	7770	#	5729	-0-	-2041	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
05	6913	#	4086	-0-	-2827	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	6690	#	3008	-0-	-3682	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
07	6913	#	4294	-0-	-2619	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	6913	#	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					21
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TENNECO-AARESTAD WELL #: 1 RRCID -> 115155 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3074 - 3767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	665	2	15	9	N	14					180
04	690 #	608	-0-	-82	-0-	596	2	12	9	N	11	162	1			29
05	713 #	617	-0-	-96	-0-	604	2	13	9	N	12					41
06	690 #	548	-0-	-142	-0-	537	2	11	9	N	10					51
07	682 #	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					58
08	682 #	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	6					64

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

03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	N	7					185
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	N	8					193
05	651 #	279	-0-	-372	-0-	270	3	9	9	N	8					201
06	630 #	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-	136	1			65
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					65
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					65

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

03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					13
04	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					13
05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					13
*06	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					13
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

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

03	1147 #	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	908	-0-	-202	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	990 #	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	N	15					182
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	334	3	13	9	N	12	167	1			27
05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					37
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	248	3	6	9	N	5					42
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					42
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					42

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

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

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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	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	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

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

03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1586	3	40	9	N	36					168
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	3	36	9	N	33					201
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	3	22	9	N	20	172	1			49
06	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1379	3	41	9	N	37					86
07	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	1149	3	47	9	N	43					129
08	1581 N	1308	-0-	-273	-0-	1279	3	29	9	N	26					155

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

03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	995	-0-	-445	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	74	-0-	-1414	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1612 #	420	-0-	-1192	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	928	-0-	-302	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	2418 #	1468	-0-	-950	-0-	1468	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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2001	-0-	-339	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	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	23	5	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-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-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	5	1			18
*06	16		16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	18	1			-0-
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 STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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

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
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

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					17
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					17
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					17
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					17

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

03	961 N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	71	1	776	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	64	1	749	3	N	-0-					-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	221	3	N	4					167
						4	9									
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	186	3	N	2					169
						2	9									
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	194	3	N	4					173
						4	9									
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	172	3	N	2					175
						2	9									
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

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

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

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	44	192	1			62
							48	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	43					105
							47	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	42					147
							46	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	140	3	N	28	2	8			173
							31	9									
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					173
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					173

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

03	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	154	1	1518	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	119	1	1349	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	105	1	1225	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-					9
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	25	1	276	3	N	-0-					9
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	24	1	277	3	N	-0-					9
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					9
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					9

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

03	899 N	874	-0-	-25	-0-	81	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	68	1	739	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	868 N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	3	N	-0-					-0-
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	60	1	701	3	N	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

03	529108 X	-0-	-0-	-529108	-0-					N	-0-					216
04	512040 X	9557	-0-	-502483	-0-	62	1	1319	3	N	-0-					216
						8176	4									
05	529108 X	242704	-0-	-286404	-0-	155	1	148215	2	Y	515	363	1			368
						93767	4	567	9							
06	274852 X	274852	-0-	-0-	-0-	150	1	247145	2	Y	238	403	1			203
						27295	4	262	9							
07	261132 X	261132	-0-	-0-	-0-	15	1	245928	2	Y	47					250
						15137	4	52	9							
*08	214482 X	214482	-0-	-0-	-0-	202348	2	12065	4	Y	63					313
						69	9									

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	124 X	57	-0-	-67	-0-	55	2	2	9	N	2					11
04	120 X	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	2	N	-0-					11
05	62 X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
06	60 X	55	-0-	-5	-0-	2	1	47	2	N	5					16
						6	9									
07	62 X	22	-0-	-40	-0-	2	1	19	2	N	1					17
						1	9									
08	62 X	13	-0-	-49	-0-	1	1	5	2	N	6					23
						7	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 #	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					43
04	960 #	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					43
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					43
06	900 #	372	-0-	-528	-0-	372	2			N	-0-					43
07	930 #	210	-0-	-720	-0-	210	2			N	-0-					43
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	341	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	327	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	324	3	28	9	Y	25	25	0			1
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	258	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	604	-0-	-481	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
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	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-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		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-

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

*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38				-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

03	93 X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

03	20522	21978	-0-	1456	119006	19259	3	2119	4	Y	545	551	1			33
						600	9									
04	19860	19092	-0-	-768	118238	17400	3	1166	4	Y	478	476	1			35
						526	9									
05	20522	14723	-0-	-5799	112439	13929	3	280	4	Y	467	478	1			24
						514	9									
06	19860	13891	-0-	-5969	106470	13344	3	33	4	Y	467	456	1			35
						514	9									
07	20522	18335	-0-	-2187	104283	17794	3	541	9	Y	492	484	1			43
08	20522	NO RPT	-0-	-20522	83761					Y	NO RPT					43

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		33923	-0-	33923	795867	30286	3	1459	4	Y	1980	1995	1			128
							2178	9									
04	0		27706	-0-	27706	823573	25001	3	1009	4	Y	1542	1441	1			229
							1696	9									
05	0		20920	-0-	20920	844493	19683	3	24	4	Y	1103	1265	1			67
							1213	9									
06	0		18095	-0-	18095	862588	16753	3	1342	9	Y	1220	1155	1			132
07	0		1057	-0-	1057	863645	982	3	75	9	Y	68	164	1			36
08	0		NO RPT	-0-	-0-	863645					Y	NO RPT					36

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 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

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	20	-0-	-11	B	-0-	20	1		N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	B	-0-	18	1		N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				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	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	1			N	-0-					105
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	1			N	-0-					105
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					105
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					105
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					105
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	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	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	22	1	7	9	N	6	174	1			70
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	22	1	41	9	N	37					107
05	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	53	9	N	48					155
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	9	N	30					185
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	20	1	1	9	N	1					186
08	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	13	1	8	9	N	7					193
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	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-																

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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	837	X	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	303	-0-	-999	-0-	303	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					70
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					70
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					70
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2103	3			N	-0-					70
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2142	3	24	9	N	22					92
08	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	2126	3	43	9	N	39					131

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

03	291	X	52	-0-	-239	-0-	52	3			Y	-0-					21
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					24
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	3	6	9	Y	5					29
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	20	3	22	9	Y	20					49
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	3	28	9	Y	25					74
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	Y	33					107

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-

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

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					108
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					108
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					108
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					108
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	857	3	4	9	N	4					112
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					112

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15249	X	2115	-0-	-13134	-0-	2115	2			N	-0-					38
04	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	1376	2			N	-0-					38
05	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2			N	-0-					38
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					38
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					38
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	906	-0-	-582	-0-	100	1	800	2	N	5					74
							6	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					74
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					74
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	155	1	3173	2	N	246	189	1			154
							271	9									
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3705	2	283	9	N	257	190	1			221
05	4092	X	2920	-0-	-1172	-0-	2652	2	268	9	N	244	185	1			280
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					280
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					280
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					102
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	100	1	359	2	N	35					191
							39	9									
04	1290	X	729	-0-	-561	-0-	698	2	31	9	N	28					219
05	1023	N	269	-0-	-754	-0-	222	2	47	9	N	43					262
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					262
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	3199	2	10	9	N	9	160	1			52
04	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3190	2	273	9	N	248					300
05	4371	X	2793	-0-	-1578	-0-	2644	2	149	9	N	135	169	1			266
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					266
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					266
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					266

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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					117
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					117
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					117
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1144	2	136	9	N	124	175	1			143
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4					147
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1283	2	80	9	N	73					220
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	750	2	21	9	N	19					239
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10	160	1			89
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	774	2	34	9	N	31					120

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

03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

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

03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	37349	2	1002	9	Y	911	719	0			627
04	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	37761	2	651	9	Y	592	536	0			683
05	40048	X	40048	-0-	-0-	-0-	39347	2	701	9	Y	637	704	0			616
06	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37264	2	593	9	Y	539	524	0			631
07	38885	X	38885	-0-	-0-	-0-	38457	2	428	9	Y	389	710	0			310
08	38099	X	37910	-0-	-189	-0-	37361	2	549	9	Y	499	350	0			459

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

03	61380	X	59907	-0-	-1473	-0-	58171	2	1736	9	Y	1578	380	0	1251	1	449
04	59400	X	55340	-0-	-4060	-0-	53761	2	1579	9	Y	1435	369	0	726	1	789
05	61380	X	57578	-0-	-3802	-0-	55867	2	1711	9	Y	1555	744	0	1100	1	500
06	59400	X	55792	-0-	-3608	-0-	54252	2	1540	9	Y	1400	369	0	1097	1	434
07	61380	X	57708	-0-	-3672	-0-	56012	2	1696	9	Y	1542	364	0	956	1	656
08	55676	X	51800	-0-	-3876	-0-	50320	2	1480	9	Y	1345	369	0	1091	1	541

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	50	7			-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3709 - 3722

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

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

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1					3
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	1			3

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	2418	2	14	9	Y	13	18	1			21
04	2730 X	1635	-0-	-1095	-0-	1625	2	10	9	Y	9	18	1			12
05	2821 X	1142	-0-	-1679	-0-	1121	2	21	9	Y	19	18	1			13
06	2340 X	889	-0-	-1451	-0-	875	2	14	9	Y	13	17	1			9
07	2418 X	1744	-0-	-674	-0-	1735	2	9	9	Y	8					17
*08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1130	3	14	9	Y	13	17	1			13

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

03	806 N	707	-0-	-99	-0-	666	2	41	9	Y	37	53	1			62
04	630 N	477	-0-	-153	-0-	447	2	30	9	Y	27	53	1			36
05	620 N	370	-0-	-250	-0-	308	2	62	9	Y	56	53	1			39
06	690 N	284	-0-	-406	-0-	241	2	43	9	Y	39	52	1			26
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	Y	25					51
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	52	1			38

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

03	186 N	162	-0-	-24	-0-	122	2	40	9	Y	36	51	1			60
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	82	2	29	9	Y	26	51	1			35
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	56	2	59	9	Y	54	51	1			38
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	44	2	41	9	Y	37	50	1			25
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	87	2	26	9	Y	24					49
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	Y	38	50	1			37

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

03	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1037	2	26	9	Y	24	35	1			41
04	930 N	717	-0-	-213	-0-	697	2	20	9	Y	18	35	1			24
05	961 N	521	-0-	-440	-0-	480	2	41	9	Y	37	35	1			26
06	1020 N	404	-0-	-616	-0-	375	2	29	9	Y	26	35	1			17
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17					34
*08	513 X	513	-0-	-0-	-0-	484	3	29	9	Y	26	35	1			25

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

03	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					29
04	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					29
05	3844 X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2			N	-0-					29
06	3660 X	2731	-0-	-929	-0-	2731	2			N	-0-					29
07	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-					29
08	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	Y	19					19
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	724	3	165	9	Y	150	83	1			86
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	896	3	48	9	Y	44	99	1			31
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	475	3	25	9	Y	23	26	1			28
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	Y	40	21	1			47
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1156	3	46	9	Y	42	48	1			41

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

03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					153
04	1320	X	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					153
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					153
06	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					153
07	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					153
08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1330	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	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	#	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	780	#	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	775	#	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2976	#	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-					135
04	2880	#	1994	-0-	-886	-0-	1994	2			N	-0-					135
05	2976	#	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			N	-0-					135
06	2760	#	2483	-0-	-277	-0-	2483	2			N	-0-					135
07	2852	#	2652	-0-	-200	-0-	2652	2			N	-0-					135
08	2852	#	2552	-0-	-300	-0-	2552	2			N	-0-					135

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

03	1953	#	1650	-0-	-303	-0-	1639	3	11	9	N	10					63
04	1860	#	1461	-0-	-399	-0-	1450	3	11	9	N	10					73
05	1519	#	1184	-0-	-335	-0-	1173	3	11	9	N	10					83
06	1590	#	541	-0-	-1049	-0-	541	3			N	-0-					83
07	1643	#	871	-0-	-772	-0-	860	3	11	9	N	10					93
08	1643	#	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-					93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					87
04	2820 N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					87
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	3	2	9	N	2	1	8			88
06	2760 X	2235	-0-	-525	-0-	2229	3	6	9	N	5					93
07	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-					93
08	2852 X	1974	-0-	-878	-0-	1974	3			N	-0-	64	1			29

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

03	837 N	624	-0-	-213	-0-	623	3	1	9	N	1	172	1			64
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					64
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					64
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	3	31	9	N	28					52
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20					72
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2503	3	12	9	N	11					83
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2200	3	14	9	N	13					96
07	2387 N	304	-0-	-2083	-0-	264	3	40	9	N	36					132
08	2387 N	1737	-0-	-650	-0-	1704	3	33	9	N	30	113	1			49

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

03	930 N	929	-0-	-1	-0-	914	3	15	9	N	14					204
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	852	3	36	9	N	33					237
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	820	3	22	9	N	20					257
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					260
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					260
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					260

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1045	-0-	-40	-0-	949	3	96	9	N	87					493
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3195	3	318	9	N	289	520	1			262
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2060	3	212	9	N	193	179	1			276
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1548	3	166	9	N	151	172	1			255
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1675	3	166	9	N	151	181	1			225
*08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1529	3	144	9	N	131					356

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

03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3924	3	139	9	N	126					438
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3464	3	95	9	N	86	357	1			167
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4121	3	187	9	N	170					337
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3925	3	150	9	N	136	361	1			112
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4009	3	144	9	N	131					243
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3825	3	131	9	N	119					362

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

03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	2460	2	74	9	N	67					223
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2374	2	7	9	N	6					229
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2441	2	20	9	N	18	183	1			64
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2355	2	10	9	N	9					73
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					75
08	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2225	2	3	9	N	3					78

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

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

03	3100	N	3396	-0-	296	1792	3396	2			N	-0-					99
04	3000	N	2627	-0-	-373	1419	2627	2			N	-0-					99
05	5679	X	4260	-0-	-1419	-0-	4224	2	36	9	N	33					132
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					132
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5					137
*08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1			29

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

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					159
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					159
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					159
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					159
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					159

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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

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	342	-0-	342	342	338	3	4	9	N	4					69

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	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-

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

03	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	31 90	1 9	1325	3	Y	82	84	0			10
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 76	1 9	1300	3	Y	69	68	0			11
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	1299	3	Y	68	70	0			9
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28 76	1 9	1612	3	Y	69	71	0			7
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	36 67	1 9	2118	3	Y	61	48	0			20
*08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48 64	1 9	2664	3	Y	58	73	0			5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3700	3	6	9	N	5					239
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	3	3	9	N	3					242
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4689	3	2	9	N	2	180	1			64
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4689	3	9	9	N	8					72
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4822	3	10	9	N	9					81
*08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822	3	20	9	N	18					99

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

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
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	N	186	189	1			276
						149	4	205	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	170	186	1			260
						220	4	187	9							
05	1457 N	933	-0-	-524	-0-	21	1	441	2	N	80	171	1			169
						383	4	88	9							
06	1230 N	34	-0-	-1196	-0-	2	1	32	2	N	-0-					169
07	1240 N	24	-0-	-1216	-0-	9	2	15	9	N	14					183
08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					183

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR 10	-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

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

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-

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

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	171	2	67	9	N	61					502
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	116	2	23	9	N	21					523
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	42	9	N	38					561
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	139	2	52	9	N	47	374	1			234
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	51	2	25	9	N	23					257
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	34	2	56	9	N	51	178	1			130

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

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

03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-				-0-
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			Y	-0-				-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-				-0-
06	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	2			Y	-0-				-0-
07	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	2537	2			Y	-0-				-0-

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

03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-				93
04	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2			N	-0-				93
05	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-				93
06	9780	X	8586	-0-	-1194	-0-	8586	2			N	-0-				93
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-				93
08	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	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	9610	X	9320	-0-	-290	-0-	9320	3			N	-0-				8
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-				8
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3			N	-0-				8
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3			N	-0-				8
07	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-				8
*08	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-				8

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

03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	Y	19				191
04	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4196	2	52	9	Y	47				238
05	3100	N	5053	-0-	1953	3201	5046	2	7	9	Y	6				244
06	3000	N	3602	-0-	602	3803	3602	2			Y	-0-				244
07	5610	X	1807	-0-	-3803	-0-	1807	2			Y	-0-				244
*08	4743	X	1479	-0-	-3264	-0-	1479	2			Y	-0-	1	6		243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

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

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					116
04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8102	3	2	9	N	2					118
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8120	3	1	9	N	1					119
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	N	1					120
07	6944	X	6901	-0-	-43	-0-	6901	3			N	-0-					120
08	6944	X	3838	-0-	-3106	-0-	3838	3			N	-0-					120

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

03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					223
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					223
05	775	X	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					223
06	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					223
07	775	X	381	-0-	-394	-0-	381	3			N	-0-					223
08	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					223

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

03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					113
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					113
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					113
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					113
07	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	1119	3	1	9	N	1					111
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					111

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

03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6188	3	3	4	Y	17	19	1			6
							19	9									
04	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	1894	3	1	4	Y	45	32	1			19
							50	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	4	Y	26	27	1			18
							29	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	4	Y	10	19	1			9
							11	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4713	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
08	6200	X	3881	-0-	-2319	-0-	3877	3	1	4	Y	3	1	1			2
							3	9									

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					113
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					113
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					113
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4127	3	7	9	N	6					109
*08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					109

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

03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					25
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					25
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3609	3			N	-0-					25
06	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			N	-0-					25
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-					25
08	3844	X	575	-0-	-3269	-0-	574	3	1	9	N	1					26

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

03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					209
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11716	3	1	9	N	1					210
05	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13025	3	3	9	N	3					213
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1					214
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12985	3	1	9	N	1					215
*08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13129	3	4	9	N	4					219

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	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	3159	3	33	9	N	30	106	1			41
04	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2844	3	31	9	N	28					69
05	3348	#	3039	-0-	-309	-0-	3006	3	33	9	N	30					99
06	3240	#	2914	-0-	-326	-0-	2883	3	31	9	N	28					127
07	3348	#	2962	-0-	-386	-0-	2930	3	32	9	N	29					156
08	3193	#	2585	-0-	-608	-0-	2557	3	28	9	N	25					181

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
7S OIL & GAS, LLC 954992
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	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					45
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					45
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45

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

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					62
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					62
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					62
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62

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

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					43
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43

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

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					26
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			Y	-0-					26
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41					67
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	453	3	74	9	Y	67					134
07	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	3			Y	-0-					134
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					195
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					195
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					195
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					195
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					195
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					195

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	106	-0-	-2591	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	159	-0-	-2451	-0-	22	1	137	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	243	-0-	-2454	-0-	33	1	210	3	N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	3	1			1
07	12	X	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
08	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1					3

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	MONTHLY (L) 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-					6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			1
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	24					54
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	455	2	94	9	Y	85	94	1			45
05	930	X	554	-0-	-376	-0-	500	2	54	9	Y	49					94
06	900	X	454	-0-	-446	-0-	400	2	54	9	Y	49	115	1			28
07	558	X	343	-0-	-215	-0-	264	2	79	9	Y	72	95	1			5
08	558	X	269	-0-	-289	-0-	210	2	59	9	Y	54					59

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	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					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	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-

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	10	-0-	-25	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	10	-0-	-24	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	930 #	25	-0-	-905	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	900 #	17	-0-	-883	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	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	403	#	264	-0-	-139	-0-	9	2	255	9	N	232	354	1			121
04	390	#	245	-0-	-145	-0-	13	2	232	9	N	211	180	1			152
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	30	2	255	9	N	232	174	1			210
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	16	2	239	9	N	217	170	1			257
07	279	#	234	-0-	-45	-0-	4	2	230	9	N	209	182	1			284
08	279	#	209	-0-	-70	-0-	7	2	202	9	N	184	181	1			287

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	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	6812	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6551	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6718	3	18	9	Y	16					28
06	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	6515	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	6913	X	6731	-0-	-182	-0-	6717	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10		6620	-0-	6620	6620	6597	3	23	9	Y	21	28	1			21

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

03	837	N	595	-0-	-242	-0-	593	3	2	9	N	2					61
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	353	3	1	9	N	1					62
05	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-					62
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-					62
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					62
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					62

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	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	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	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5547	2	10	9	Y	9					49
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5506	2	6	9	Y	5					54
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					54
06	5400	X	5139	-0-	-261	-0-	5139	2			Y	-0-					54
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	5514	2	8	9	Y	7					61
08	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5410	2	3	9	Y	3	26	1			38

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

03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6986	2	3	9	Y	3					59
04	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6677	2	7	9	Y	6					65
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			Y	-0-					65
06	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	6331	2			Y	-0-					65
07	6944	X	3692	-0-	-3252	-0-	3682	2	10	9	Y	9					74
*08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7634	2	2	9	Y	2	31	1			45

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	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	1	4	Y	16	11	1			6
						18	9									
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	4	Y	12	13	1			5
						13	9									
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	4	4	Y	15	10	1			10
						17	9									
06	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1563	3	1	9	Y	1	10	1			1
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-

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

03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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-					-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	1					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	0 N	-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	25792	X	23159	-0-	-2633	-0-	23113	3	9	4	Y	34	22	1			12
							37	9									
04	24960	X	22186	-0-	-2774	-0-	22136	3	7	4	Y	39	34	1			17
							43	9									
05	25389	X	23856	-0-	-1533	-0-	23785	3	47	4	Y	22	23	1			16
							24	9									
06	22410	X	20423	-0-	-1987	-0-	20379	3	8	4	Y	33	19	1			30
							36	9									
07	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23220	3	12	4	Y	39	32	1			37
							43	9									
08	23870	X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-

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

03	12400	X	11152	-0-	-1248	-0-	11126	3	5	4	Y	19	19	1			7
							21	9									
04	12000	X	11399	-0-	-601	-0-	11387	3	4	4	Y	7	11	1			3
							8	9									
05	11625	X	11280	-0-	-345	-0-	11256	3	24	4	Y	-0-	3	1			-0-
06	11220	X	9898	-0-	-1322	-0-	9890	3	4	4	Y	4					4
							4	9									
07	11780	X	10555	-0-	-1225	-0-	10534	3	6	4	Y	14	4	1			14
							15	9									
08	11780	X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14
							26	9									

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

03	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	2			Y	-0-					-0-
04	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	25792	2			Y	-0-					-0-
05	29641	X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	2			Y	-0-					-0-
06	29115	X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			Y	-0-					-0-
07	28385	X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-
08	29481	X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-

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

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					6
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					6
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	1	6			4

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	10137	X	9369	-0-	-768	-0-	9369	2			Y	-0-					-0-
04	9810	X	9461	-0-	-349	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	7784	-0-	-1795	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
08	9765	X	9694	-0-	-71	-0-	9694	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	13888 X	13270	-0-	-618	-0-	13269	3	1	9	Y	1					150
04	13440 X	12709	-0-	-731	-0-	12709	3			Y	-0-					150
05	13888 X	8808	-0-	-5080	-0-	8808	3			Y	-0-					150
06	13110 X	8656	-0-	-4454	-0-	8655	3	1	9	Y	1					151
07	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14370	3	85	9	Y	77					228
*08	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	13088	3	2	9	Y	2					230

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

03	27714 X	24054	-0-	-3660	-0-	24000	3	10	4	Y	40	53	1			14
						44	9									
04	25140 X	22831	-0-	-2309	-0-	22767	3	8	4	Y	51	43	1			22
						56	9									
05	25482 X	23747	-0-	-1735	-0-	23664	3	52	4	Y	28	30	1			20
						31	9									
06	24360 X	21491	-0-	-2869	-0-	21415	3	8	4	Y	62	26	1			56
						68	9									
07	25172 X	23545	-0-	-1627	-0-	23411	3	12	4	Y	111	61	1			106
						122	9									
08	T. A.	22709	-0-	22709	22709	22693	3	6	4	Y	9	110	1			5
						10	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

ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084 X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	3			N	-0-					41
04	4920 X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	3			N	-0-					41
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4384	3	12	9	N	11					52
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	6					58
*07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5628	3	57	9	N	52					110
*08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					110

APACHE CORPORATION 027200

COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

03	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	22040	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	20640 X	18562	-0-	-2078	-0-	18538	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	21328 X	18778	-0-	-2550	-0-	18760	3	18	9	Y	16					28
06	20640 X	19929	-0-	-711	-0-	19911	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	21328 X	19157	-0-	-2171	-0-	19143	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	20330	-0-	20330	20330	20307	3	23	9	Y	21	28	1			21

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	6603 X	3312	-0-	-3291	-0-	3312	2			N	-0-					188
04	6390 X	3883	-0-	-2507	-0-	3883	2			N	-0-					188
05	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	5295	2			N	-0-					188
06	5910 X	3689	-0-	-2221	-0-	3689	2			N	-0-					188
07	6107 X	1248	-0-	-4859	-0-	1245	2	3	9	N	3					191
08	6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2			N	-0-					191

CML EXPLORATION, LLC 120648

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

03	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2194	3	4	9	N	4					60
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					60
05	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					60
06	2622 N	2602	-0-	-20	-0-	2602	3			N	-0-					60
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					60
*08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					60

XTO ENERGY INC. 945936

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

03	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8609	2	14	9	Y	13					234
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6650	2	25	9	Y	23					257
05	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					257
06	5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4508	2	1	9	Y	1					258
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5973	2	40	9	Y	36					294
*08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122	1			180

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	7006	X	5238	-0-	-1768	-0-	5236	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5568	3	11	4	Y	14	4	1			10
							15	9									
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5336	3	2	4	Y	-0-	10	1			-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	3	3	4	Y	-0-					-0-
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	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	27807	X	18667	-0-	-9140	-0-	18423	2	244	9	N	222	186	1			153
04	26910	X	19934	-0-	-6976	-0-	19717	2	217	9	N	197	189	1			161
05	27280	X	20227	-0-	-7053	-0-	20010	2	217	9	N	197	185	1			173
06	26400	X	22150	-0-	-4250	-0-	21962	2	188	9	N	171	183	1			161
07	23777	X	22175	-0-	-1602	-0-	21982	2	193	9	N	175	180	1			156
08	20584	X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181	1			134

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

03	21793	X	21301	-0-	-492	-0-	21270	3	10	4	Y	19	16	1			7
							21	9									
04	21540	X	14904	-0-	-6636	-0-	14898	3	4	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	22258	X	18753	-0-	-3505	-0-	18725	3	28	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	21540	X	16267	-0-	-5273	-0-	16250	3	6	4	Y	10	1	1			9
							11	9									
07	21762	X	16119	-0-	-5643	-0-	16108	3	9	4	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	21297	X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-

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

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					10
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	Y	1					11
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					11
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					11
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3801	2	2	9	Y	2					13
*08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5	1			8

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	25823	X	20786	-0-	-5037	-0-	20759	3	5	4	Y	20	76	1			7
							22	9									
04	24990	X	24697	-0-	-293	-0-	24659	3	9	4	Y	26	22	1			11
							29	9									
05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20539	3	53	4	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20357	3	8	4	Y	26	8	1			24
							29	9									
07	25513	X	17897	-0-	-7616	-0-	17856	3	10	4	Y	28	25	1			27
							31	9									
08	20026	X	13751	-0-	-6275	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1			16
							30	9									

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

03	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23531	2	118	9	Y	107					207
04	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25202	2	129	9	Y	117	176	1			148
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25859	2	120	9	Y	109					257
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21565	2	102	9	Y	93	182	1			168
07	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	23771	2	114	9	Y	104	186	1			86
*08	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106					192

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

03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					227
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					227
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					227
06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-					227
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					227
08	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	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	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					98
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					98
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	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	7471	X	5314	-0-	-2157	-0-	540	1	4743	3	N	28					172
							31	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	540	1	5222	3	N	33					205
							36	9									
05	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	620	1	4717	3	N	-0-	178	1			27
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	520	1	4762	3	N	43					70
							47	9									
07	5983	X	5428	-0-	-555	-0-	540	1	4852	3	N	33					103
							36	9									
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					103

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	14B2 EXT	3136	-0-	3136	13437	3125	3	11	9	Y	10					105
04	17516 X	4079	-0-	-13437	-0-	4073	3	6	9	Y	5					110
05	4836 X	1928	-0-	-2908	-0-	1926	3	2	9	Y	2					112
06	4680 X	1624	-0-	-3056	-0-	1624	3			Y	-0-					112
07	4216 X	3037	-0-	-1179	-0-	3037	3			Y	-0-					112
08	4216 X	1995	-0-	-2221	-0-	1995	3			Y	-0-					112

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

03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4851	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	19
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	12
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5329	3	18	9	Y	16					28
06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4965	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	5009	-0-	5009	5009	4986	3	23	9	Y	21	28	1			21

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

03	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3629	3	51	9	Y	46	59	1			38
04	3690 X	3537	-0-	-153	-0-	3490	3	47	9	Y	43	57	1			24
05	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	3579	3	35	9	Y	32					56
06	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3471	3	35	9	Y	32	58	1			30
07	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3578	3	30	9	Y	27					57
08	DLQ G-10	3559	-0-	3559	3559	3514	3	45	9	Y	41	57	1			41

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

03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	3			Y	-0-					25
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	3			Y	-0-					25
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3			Y	-0-					25
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-					25
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					25

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

03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5275	3	25	9	Y	23	28	1			19
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5769	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4740	3	18	9	Y	16					28
06	2130 X	1469	-0-	-661	-0-	1451	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	13					28
08	DLQ G-10	10997	-0-	10997	10997	10974	3	23	9	Y	21	28	1			21

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

03	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12229	2	58	9	N	53					239
04	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12022	2	69	9	N	63	182	1			120
05	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12177	2	32	9	N	29					149
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11474	2	42	9	N	38					187
07	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12173	2	44	9	N	40					227
*08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11280	2	44	9	N	40					267

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	5097	-0-	-2095	-0-	5096	3	1	9	N	1					64
04	6240	X	3755	-0-	-2485	-0-	3755	3			N	-0-					64
05	7006	X	2321	-0-	-4685	-0-	2321	3			N	-0-					64
06	6780	X	3948	-0-	-2832	-0-	3948	3			N	-0-					64
*07	7006	X	4736	-0-	-2270	-0-	4736	3			N	-0-					64
*08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					64

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	6	6	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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

03	558	N	180	-0-	-378	-0-	173	3	7	9	Y	6	11	1			2
04	330	N	133	-0-	-197	-0-	98	3	35	9	Y	32	20	1			14
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	155	3	20	9	Y	18	19	1			13
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	142	3	2	9	Y	2	13	1			2
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

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

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					8
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					8
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					8
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					8
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	811	3	4	9	Y	4					12
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	3	10	9	Y	9					21

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

03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2838	3	1	4	Y	15	10	1			5
							17	9									
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2614	3	1	4	Y	23	18	1			10
							25	9									
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2784	3	5	4	Y	41	22	1			29
							45	9									
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2526	3	1	4	Y	17	30	1			16
							19	9									
07	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2369	3	1	4	Y	7	16	1			7
							8	9									
08	2821	N	2163	-0-	-658	-0-	2163	3			Y	-0-	7	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27559 X	20988	-0-	-6571	-0-	20918	3	9	4	Y	55	134	1			20
						61	9									
04	26670 X	20908	-0-	-5762	-0-	20900	3	8	4	Y	-0-	20	1			-0-
05	27249 X	19195	-0-	-8054	-0-	19162	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	22440 X	17427	-0-	-5013	-0-	17421	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	21607 X	20021	-0-	-1586	-0-	19996	3	11	4	Y	13	1	1			12
						14	9									
*08	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	5	4	Y	71	41	1			42
						78	9									

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

03	19964 X	13434	-0-	-6530	-0-	13303	3	3	4	Y	116	80	1			42
						128	9									
04	19320 X	14023	-0-	-5297	-0-	13964	3	6	4	Y	48	69	1			21
						53	9									
05	18352 X	16254	-0-	-2098	-0-	16188	3	38	4	Y	25	28	1			18
						28	9									
06	16020 X	11855	-0-	-4165	-0-	11843	3	4	4	Y	7	19	1			6
						8	9									
07	16554 X	12842	-0-	-3712	-0-	12833	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-
*08	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12192	3	3	4	Y	15	6	1			9
						17	9									

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

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

03	18228 X	15576	-0-	-2652	-0-	15560	3	6	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
04	17640 X	15773	-0-	-1867	-0-	15746	3	6	4	Y	19	14	1			8
						21	9									
05	17701 X	15749	-0-	-1952	-0-	15689	3	35	4	Y	23	15	1			16
						25	9									
06	17130 X	14710	-0-	-2420	-0-	14651	3	5	4	Y	49	20	1			45
						54	9									
07	17701 X	15845	-0-	-1856	-0-	15747	3	8	4	Y	82	49	1			78
						90	9									
08	16182 X	14086	-0-	-2096	-0-	14072	3	3	4	Y	10	82	1			6
						11	9									

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

03	15686 X	12724	-0-	-2962	-0-	12700	3	6	4	Y	16	34	1			6
						18	9									
04	14490 X	11496	-0-	-2994	-0-	11459	3	4	4	Y	30	23	1			13
						33	9									
05	14973 X	5862	-0-	-9111	-0-	5813	3	21	4	Y	25	20	1			18
						28	9									
06	14490 X	4429	-0-	-10061	-0-	4418	3	2	4	Y	8	18	1			8
						9	9									
07	14260 X	4404	-0-	-9856	-0-	4377	3	2	4	Y	23	9	1			22
						25	9									
*08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15964	3	2	4	Y	54	44	1			32
						59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6436	3	3	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	7170	X	6472	-0-	-698	-0-	6469	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6685	-0-	-631	-0-	6665	3	20	4	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6178	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	7316	X	5556	-0-	-1760	-0-	5532	3	4	4	Y	18	1	1			17
							20	9									
*08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1			8
							15	9									

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

03	13516	X	11699	-0-	-1817	-0-	11674	3	5	4	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	12240	X	11197	-0-	-1043	-0-	11167	3	4	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
05	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11677	3	25	4	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	11310	X	10754	-0-	-556	-0-	10737	3	4	4	Y	12	5	1			11
							13	9									
07	11687	X	11147	-0-	-540	-0-	11131	3	7	4	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	11718	X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1			6
							12	9									

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

03	9393	X	8287	-0-	-1106	-0-	8283	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	9090	X	7786	-0-	-1304	-0-	7769	3	4	4	Y	12	7	1			5
							13	9									
05	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	7993	3	25	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	8040	X	7755	-0-	-285	-0-	7738	3	4	4	Y	12	1	1			11
							13	9									
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8416	3	6	4	Y	-0-	11	1			-0-
08	8277	X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10224	3	6	4	Y	75	48	1			27
							83	9									
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9641	3	6	4	Y	44	52	1			19
							48	9									
05	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	3	32	4	Y	21	25	1			15
							23	9									
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9547	3	4	4	Y	7	15	1			7
							8	9									
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9321	3	4	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	10323	X	9455	-0-	-868	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11676	3	91	9	N	83					132
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6629	3	30	9	N	27					159
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5311	3	21	9	N	19					178
06	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4884	3	18	9	N	16					194
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4676	3	21	9	N	19					213
08	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20					233

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

03	16306	X	12996	-0-	-3310	-0-	12870	3	7	4	Y	108	81	1			39
							119	9									
04	14850	X	12855	-0-	-1995	-0-	12822	3	2	4	Y	28	55	1			12
							31	9									
05	15345	X	12682	-0-	-2663	-0-	12583	3	36	4	Y	57	29	1			40
							63	9									
06	12900	X	11449	-0-	-1451	-0-	11415	3	6	4	Y	25	42	1			23
							28	9									
07	13330	X	12930	-0-	-400	-0-	12924	3	5	4	Y	1	23	1			1
							1	9									
08	13299	X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1			24
							44	9									

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

03	13516	X	12857	-0-	-659	-0-	12850	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10723	-0-	-107	-0-	10718	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	14353	X	9294	-0-	-5059	-0-	9240	3	24	4	Y	27	8	1			19
							30	9									
06	13890	X	8921	-0-	-4969	-0-	8918	3	1	4	Y	2	19	1			2
							2	9									
07	14353	X	10676	-0-	-3677	-0-	10669	3	7	4	Y	-0-	2	1			-0-
*08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9403	3	6	4	Y	9	16	1			3
							10	9									
04	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14012	3	3	4	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14486	3	35	4	Y	25	11	1			18
							28	9									
06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12088	3	5	4	Y	23	20	1			21
							25	9									
07	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14541	3	10	4	Y	6	21	1			6
							7	9									
08	14539	X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1			56
							105	9									

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

03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	4	Y	20	13	1			7
							22	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	3	4	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	2373	3	20	4	Y	20	14	1			14
							22	9									
06	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2117	3	3	4	Y	22	16	1			20
							24	9									
07	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	2200	3	2	4	Y	12	21	1			11
							13	9									
08	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7174	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7024	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	4	Y	8	2	1			6
							9	9									
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6852	3	4	4	Y	7	6	1			7
							8	9									
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7222	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
*08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7962	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

03	13454	X	11556	-0-	-1898	-0-	11534	3	7	4	Y	14	9	1			5
							15	9									
04	12720	X	10769	-0-	-1951	-0-	10764	3	5	4	Y	-0-	5	1			-0-
05	13144	X	11506	-0-	-1638	-0-	11466	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10192	-0-	-1088	-0-	10185	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	11656	X	11390	-0-	-266	-0-	11374	3	9	4	Y	6					6
							7	9									
08	11563	X	10350	-0-	-1213	-0-	10323	3	4	4	Y	21	15	1			12
							23	9									

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

03	24273	X	20059	-0-	-4214	-0-	20011	3	8	4	Y	36	31	1			13
							40	9									
04	20910	X	19098	-0-	-1812	-0-	19074	3	6	4	Y	16	22	1			7
							18	9									
05	21142	X	20197	-0-	-945	-0-	20137	3	45	4	Y	14	11	1			10
							15	9									
06	20460	X	19210	-0-	-1250	-0-	19200	3	7	4	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	20584	X	20300	-0-	-284	-0-	20291	3	9	4	Y	-0-	3	1			-0-
08	20212	X	20004	-0-	-208	-0-	19946	3	5	4	Y	48	20	1			28
							53	9									

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

03	14291	X	10761	-0-	-3530	-0-	10732	3	5	4	Y	22	18	1			8
							24	9									
04	13620	X	12750	-0-	-870	-0-	12691	3	5	4	Y	49	36	1			21
							54	9									
05	14074	X	12067	-0-	-2007	-0-	11992	3	29	4	Y	42	34	1			29
							46	9									
06	12810	X	10645	-0-	-2165	-0-	10612	3	5	4	Y	25	32	1			22
							28	9									
07	13175	X	12299	-0-	-876	-0-	12279	3	9	4	Y	10	23	1			9
							11	9									
08	13175	X	11625	-0-	-1550	-0-	11621	3	4	4	Y	-0-	9	1			-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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

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

03	16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	13839	2	30	9	Y	27					196
04	15120 X	13768	-0-	-1352	-0-	13745	2	23	9	Y	21					217
05	14694 X	14120	-0-	-574	-0-	14097	2	23	9	Y	21	179	1			59
06	14220 X	7638	-0-	-6582	-0-	7629	2	9	9	Y	8					67
07	14694 X	1961	-0-	-12733	-0-	1961	2			Y	-0-					67
08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-					67

7S OIL & GAS, LLC 954992
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

03	1271 #	1046	-0-	-225	-0-	954	2	92	9	N	84	84	1			18
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1197	2	94	9	N	85	66	1			37
05	1333 #	1240	-0-	-93	-0-	1163	2	77	9	N	70	78	1			29
06	1290 #	1240	-0-	-50	-0-	1179	2	61	9	N	55	75	1			9
07	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1316	2	107	9	N	97	102	1			4
*08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1			5

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
05	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3		N	-0-			-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	3		N	-0-			-0-
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3		N	-0-			-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-			-0-

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

03	2170 N	1801	-0-	-369	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3		N	-0-			-0-

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

03	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-			-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248	X	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	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	5642	#	4077	-0-	-1565	-0-	3980	3	97	9	Y	88	86	0			5
04	5460	#	4980	-0-	-480	-0-	4962	3	18	9	Y	16	20	0			1
05	5642	#	5359	-0-	-283	-0-	5340	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	5460	#	4302	-0-	-1158	-0-	4208	3	94	9	Y	85	81	0			5
07	5146	#	4790	-0-	-356	-0-	4755	3	35	9	Y	32	35	0			2
08	5363	#	3711	-0-	-1652	-0-	3633	3	78	9	Y	71	69	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	253	-0-	-243	-0-	243	3	10	9	Y	9	8	0			2
04	450	N	96	-0-	-354	-0-	84	3	12	9	Y	11	12	0			1
05	434	N	139	-0-	-295	-0-	121	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	78	3	26	9	Y	24	24	0			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	71	3	26	9	Y	24	23	0			4
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	7	0			-0-

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

03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2305	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2311	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	Y	24	21	0			4
06	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	1446	3	18	9	Y	16	18	0			2
07	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	1398	3	20	9	Y	18	17	0			3
08	2542	N	1171	-0-	-1371	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	0			3

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

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22	30	0			4
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	955	3	54	9	N	49	48	0			5
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1036	3	101	9	N	92	81	0			16
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1000	3	96	9	N	87	92	0			11
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	3	73	9	N	66	66	0			11
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	992	3	17	9	N	15	24	0			2

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

03	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	18330	3	17	9	Y	15	15	0			1
04	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20589	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	18507	X	18229	-0-	-278	-0-	18226	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	17910	X	17412	-0-	-498	-0-	17409	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	18507	X	17820	-0-	-687	-0-	17817	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19263	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

03	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3393	3	98	9	Y	89	89	0			5
04	5970	X	3133	-0-	-2837	-0-	3100	3	33	9	Y	30	34	0			1
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	3	29	9	Y	26	26	0			1
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5124	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5643	3	30	9	Y	27	27	0			1
*08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	27	0			1

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

03	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	7103	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	7380	X	6753	-0-	-627	-0-	6735	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	7192	X	6220	-0-	-972	-0-	6201	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	6960	X	6055	-0-	-905	-0-	6029	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8187	3	19	9	Y	17	17	0			1
*08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9140	3	11	9	Y	10	10	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815 X	20744	-0-	-6071	-0-	20698	3	46	9	Y	42	41	0			2
04	23730 X	21067	-0-	-2663	-0-	21039	3	28	9	Y	25	26	0			1
05	20894 X	20110	-0-	-784	-0-	20063	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	20220 X	18905	-0-	-1315	-0-	18874	3	31	9	Y	28	28	0			2
07	20894 X	19886	-0-	-1008	-0-	19852	3	34	9	Y	31	31	0			2
08	20894 X	20504	-0-	-390	-0-	20465	3	39	9	Y	35	35	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

03	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10058	3	17	9	Y	15	15	0			1
04	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9985	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10338	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	9600 X	9135	-0-	-465	-0-	9121	3	14	9	Y	13	13	0			1
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9914	3	17	9	Y	15	15	0			1
*08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9991	3	7	9	Y	6	7	0			-0-

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

03	14973 X	14500	-0-	-473	-0-	14428	3	72	9	Y	65	64	0			4
04	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14537	3	86	9	Y	78	78	0			4
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	14677	3	80	9	Y	73	74	0			3
06	14220 X	12795	-0-	-1425	-0-	12734	3	61	9	Y	55	55	0			3
07	14694 X	12715	-0-	-1979	-0-	12651	3	64	9	Y	58	58	0			3
08	14694 X	13556	-0-	-1138	-0-	13478	3	78	9	Y	71	70	0			4

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

03	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	40224	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	41251	3	81	9	Y	74	71	0			4
05	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	39936	3	32	9	Y	29	32	0			1
06	38940 X	36278	-0-	-2662	-0-	36222	3	56	9	Y	51	49	0			3
07	42718 X	36934	-0-	-5784	-0-	36917	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	42718 X	38145	-0-	-4573	-0-	38142	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

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

03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6091	3	17	9	Y	15	15	0			49
04	5130 X	4840	-0-	-290	-0-	4826	3	14	9	Y	13	61	0			1
05	5394 X	4280	-0-	-1114	-0-	4271	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	5220 X	4516	-0-	-704	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4772	-0-	-622	-0-	4771	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	4749	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

03	5580 X	5417	-0-	-163	-0-	5400	3	17	9	N	15	15	0			1
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16	16	0			1
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5610	3	19	9	N	17	17	0			1
06	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5219	3	8	9	N	7	8	0			-0-
07	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4857	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5178	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	23963 X	11515	-0-	-12448	-0-	11473	3	42	9	N	38	38	0			2
04	17010 X	10359	-0-	-6651	-0-	10338	3	21	9	N	19	20	0			1
05	12121 X	10838	-0-	-1283	-0-	10819	3	19	9	N	17	17	0			1
06	11730 X	10481	-0-	-1249	-0-	10468	3	13	9	N	12	12	0			1
07	12121 X	10695	-0-	-1426	-0-	10681	3	14	9	N	13	13	0			1
08	11501 X	11378	-0-	-123	-0-	11361	3	17	9	N	15	15	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474 X	21242	-0-	-5232	-0-	21224	3	18	9	N	16	19	0			1
04	22440 X	19595	-0-	-2845	-0-	19474	3	121	9	N	110	106	0			5
05	21762 X	19753	-0-	-2009	-0-	19719	3	34	9	N	31	35	0			1
06	20550 X	19669	-0-	-881	-0-	19663	3	6	9	N	5	6	0			-0-
07	21235 X	16742	-0-	-4493	-0-	16494	3	248	9	N	225	213	0			12
08	21235 X	18641	-0-	-2594	-0-	18545	3	96	9	N	87	94	0			5

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

03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15	15	0			1
04	2490 X	2214	-0-	-276	-0-	2201	3	13	9	N	12	12	0			1
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	10	0			-0-
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	N	15	14	0			1
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2895	3	13	9	N	12	12	0			1

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

03	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	4170	3	14	9	N	13	13	0			1
04	4050 X	3934	-0-	-116	-0-	3924	3	10	9	N	9	10	0			-0-
05	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	3992	3	13	9	N	12	11	0			1
06	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	3822	3	10	9	N	9	9	0			1
07	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3861	3	3	9	N	3	4	0			-0-
08	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	3737	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

03	7347 X	5382	-0-	-1965	-0-	5347	3	35	9	N	32	32	0			2
04	7140 X	6219	-0-	-921	-0-	6195	3	24	9	N	22	23	0			1
05	7378 X	6482	-0-	-896	-0-	6449	3	33	9	N	30	30	0			1
06	7140 X	6504	-0-	-636	-0-	6476	3	28	9	N	25	25	0			1
07	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	3	22	9	N	20	20	0			1
*08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7025	3	25	9	N	23	23	0			1

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

03	5022 X	3396	-0-	-1626	-0-	3378	3	18	9	N	16	15	0			1
04	3840 X	3287	-0-	-553	-0-	3269	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3301	3	19	9	N	17	17	0			1
06	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	3140	3	28	9	N	25	25	0			1
07	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3245	3	14	9	N	13	13	0			1
08	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3235	3	3	9	N	3	4	0			-0-

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

03	34379 X	33886	-0-	-493	-0-	33868	3	18	9	N	16	17	0			1
04	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	33507	3	23	9	N	21	21	0			1
05	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	35304	3	25	9	N	23	23	0			1
06	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	33319	3	23	9	N	21	21	0			1
07	34379 X	34147	-0-	-232	-0-	34125	3	22	9	N	20	20	0			1
*08	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0			-0-

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

03	21576 X	21206	-0-	-370	-0-	21156	3	50	9	N	45	47	0			3
04	21394 X	21394	-0-	-0-	-0-	21347	3	47	9	N	43	44	0			2
05	21545 X	19903	-0-	-1642	-0-	19890	3	13	9	N	12	13	0			1
06	20850 X	19642	-0-	-1208	-0-	19564	3	78	9	N	71	68	0			4
07	21576 X	21545	-0-	-31	-0-	21363	3	182	9	N	165	160	0			9
*08	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0			5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	3	11	9	N	10	10	0			1
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	3	12	9	N	11	11	0			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	3	19	9	N	17	17	0			1
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7	8	0			-0-
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9713	3	76	9	N	69	67	0			4
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9637	3	62	9	N	56	57	0			3
05	9703	X	9660	-0-	-43	-0-	9625	3	35	9	N	32	34	0			1
06	9390	X	8997	-0-	-393	-0-	8966	3	31	9	N	28	27	0			2
07	9703	X	9336	-0-	-367	-0-	9313	3	23	9	N	21	22	0			1
08	9703	X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24	0			1

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

03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17075	3	182	9	N	165	157	0			9
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17087	3	94	9	N	85	90	0			4
05	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17559	3	21	9	N	19	22	0			1
06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16455	3	11	9	N	10	10	0			1
07	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17003	3	7	9	N	6	7	0			-0-
*08	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21	0			1

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

03	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9274	3	30	9	N	27	27	0			2
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9243	3	26	9	N	24	25	0			1
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9413	3	34	9	N	31	31	0			1
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8805	3	34	9	N	31	30	0			2
07	8649	X	6683	-0-	-1966	-0-	6648	3	35	9	N	32	32	0			2
08	8649	X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26	0			1

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

03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9879	3	45	9	N	41	44	0			2
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9608	3	18	9	N	16	17	0			1
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10419	3	17	9	N	15	15	0			1
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9997	3	14	9	N	13	13	0			1
07	10261	X	10216	-0-	-45	-0-	10198	3	18	9	N	16	16	0			1
08	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8	0			-0-

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

03	23622	X	11625	-0-	-11997	-0-	11564	3	61	9	N	55	55	0			3
04	14580	X	11261	-0-	-3319	-0-	11198	3	63	9	N	57	57	0			3
05	12183	X	11297	-0-	-886	-0-	11231	3	66	9	N	60	60	0			3
06	11790	X	11069	-0-	-721	-0-	11013	3	56	9	N	51	51	0			3
07	12183	X	10941	-0-	-1242	-0-	10888	3	53	9	N	48	48	0			3
08	11625	X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45	0			2

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

03	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3214	3	17	9	N	15	15	0			1
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3242	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8	9	0			-0-
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3279	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63	0			4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8629	3	23	9	N	21	21	0			1
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8277	3	13	9	N	12	12	0			1
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8487	3	26	9	N	24	24	0			1
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8021	3	25	9	N	23	23	0			1
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8195	3	20	9	N	18	18	0			1
*08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8010	3	23	9	N	21	21	0			1

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

03	26412	X	24855	-0-	-1557	-0-	24808	3	47	9	N	43	41	0			2
04	25560	X	24943	-0-	-617	-0-	24906	3	37	9	N	34	34	0			2
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25752	3	31	9	N	28	29	0			1
06	24330	X	24027	-0-	-303	-0-	23993	3	34	9	N	31	30	0			2
07	25761	X	25151	-0-	-610	-0-	25122	3	29	9	N	26	27	0			1
*08	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	25968	3	37	9	N	34	33	0			2

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

03	19561	X	17662	-0-	-1899	-0-	17559	3	103	9	N	94	96	0			5
04	18930	X	17209	-0-	-1721	-0-	17123	3	86	9	N	78	79	0			4
05	19251	X	17692	-0-	-1559	-0-	17613	3	79	9	N	72	73	0			3
06	18180	X	17352	-0-	-828	-0-	17321	3	31	9	N	28	29	0			2
07	18631	X	17476	-0-	-1155	-0-	17474	3	2	9	N	2	4	0			-0-
*08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	3			N	-0-					-0-

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

03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7285	3	13	9	N	12	11	0			1
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7163	3	17	9	N	15	15	0			1
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7135	3	10	9	N	9	10	0			-0-
06	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6229	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6849	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7004	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	16120	X	14229	-0-	-1891	-0-	14170	3	59	9	N	54	56	0			3
04	15600	X	14211	-0-	-1389	-0-	14163	3	48	9	N	44	45	0			2
05	16120	X	14892	-0-	-1228	-0-	14840	3	52	9	N	47	47	0			2
06	15600	X	13915	-0-	-1685	-0-	13869	3	46	9	N	42	42	0			2
07	15965	X	13399	-0-	-2566	-0-	13352	3	47	9	N	43	43	0			2
08	14880	X	13264	-0-	-1616	-0-	13221	3	43	9	N	39	39	0			2

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

03	4743	X	3501	-0-	-1242	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	0			1
04	4590	X	3067	-0-	-1523	-0-	3046	3	21	9	N	19	19	0			1
05	4061	X	2645	-0-	-1416	-0-	2601	3	44	9	N	40	39	0			2
06	3390	X	2726	-0-	-664	-0-	2726	3			N	-0-	2	0			-0-
07	3503	X	2472	-0-	-1031	-0-	2448	3	24	9	N	22	21	0			1
08	3503	X	2695	-0-	-808	-0-	2666	3	29	9	N	26	26	0			1

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

*05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*07	DELQ	PR	4349	-0-	4349	4349	4349	3			N	-0-					-0-
*08	8898	X	4549	-0-	-4349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10954	3	31	9	N	28	28	0			1
*06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13741	3	44	9	N	40	39	0			2
*07	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13207	3	4	9	N	4	6	0			-0-
*08	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13802	3	14	9	N	13	12	0			1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

03	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

03	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

03	310	N	131	-0-	-179	-0-	114	3	17	9	Y	15	14	0			3
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	113	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	130	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	125	3	15	9	Y	14	15	0			2
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	90	3	21	9	Y	19	18	0			3
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	97	3	34	9	Y	31	30	0			4

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

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	108	3	17	9	N	15	15	0			3
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	N	13	15	0			1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	130	3	18	9	N	16	14	0			3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	N	14	15	0			2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10	10	0			2
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	2	0			-0-

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

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	66	3	62	9	Y	56	48	0			11
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	56	3	57	9	Y	52	58	0			5
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	3	68	9	Y	62	56	0			11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	3	63	9	Y	57	61	0			7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	3	66	9	Y	60	57	0			10
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	3	67	9	Y	61	64	0			7

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	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-

LINN OPERATING, LLC 501480
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	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, LLC //CONT.// 501480
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	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-

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

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					29
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					29
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					29
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					29
*07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					29
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

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

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

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

03	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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

03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

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

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	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	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

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

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

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

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

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

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

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

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					23
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					23
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					23
*07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					23
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

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

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	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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1838	2	19	9	Y	17	16	0			1
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1710	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1625	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

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

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	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	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		Y	-0-			-0-
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
*08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		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	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		Y	-0-			-0-
07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
*08	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-

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

03	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
04	2070 #	1697	-0-	-373	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
05	2139 #	1626	-0-	-513	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-
06	2070 #	1798	-0-	-272	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
07	2139 #	2063	-0-	-76	-0-	2063	3		Y	-0-			-0-
*08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	82	1	797	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	78	1	775	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	72	1	677	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
08	930	N	632	-0-	-298	-0-	62	1	533	3	Y	4	4	0			-0-
							33	4	4	9							

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

03	0	#	-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-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

*09	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
*10	217		390	-0-	173	173	390	3			N	-0-					-0-
*11	566	N	393	-0-	-173	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					21
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					30
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					30
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					-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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					58
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					58
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					58
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	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
*10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					108
*11	5850	X	5451	-0-	-399	-0-	5447	3	4	9	Y	4					112
12	5983	X	5609	-0-	-374	-0-	5599	3	10	9	Y	9					121
01	5859	X	3244	-0-	-2615	-0-	3244	3			Y	-0-					121
02	5152	X	4976	-0-	-176	-0-	4958	3	18	9	Y	16					137
03	5673	X	5332	-0-	-341	-0-	5332	3			Y	-0-	96	1			41
04	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5158	3	28	9	Y	25					66
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			Y	-0-					66
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-					66
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					66
*08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3					69

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*10	186	X	13	-0-	-173	-0-	12	3	1	9	Y	1	4	1			4
*11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8934	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9661	3	80	9	Y	73	6	1			72
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8517	3	67	9	Y	61	42	1			91
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7225	3	28	9	Y	25	88	1			28
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7655	3	30	9	Y	27	36	1			19
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7298	3	17	9	Y	15					34
05	7998	X	7322	-0-	-676	-0-	7299	3	23	9	Y	21	19	1			36
06	7740	X	2963	-0-	-4777	-0-	2952	3	11	9	Y	10	43	1			3
*07	7998	X	2048	-0-	-5950	-0-	2048	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	7688	X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

*10	6386	X	4336	-0-	-2050	-0-	4252	3	84	9	Y	76	66	1			139
*11	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	5892	3	149	9	Y	135	115	1			159
12	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	5994	3	48	9	Y	44	159	1			44
01	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5808	3	25	9	Y	23	26	1			41
02	5852	X	4858	-0-	-994	-0-	4821	3	37	9	Y	34	39	1			36
03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	5429	3	15	9	Y	14	40	1			10
04	6030	X	5338	-0-	-692	-0-	5323	3	15	9	Y	14					24
05	6045	X	4929	-0-	-1116	-0-	4907	3	22	9	Y	20	13	1			31
06	5640	X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1			2
*07	5518	X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1			16
08	5518	X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18					34

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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					102
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	3	4	9	Y	4					106
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	3	6	9	Y	5					111
01	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4734	3			Y	-0-					111
02	2800	N	2103	-0-	-697	937	2093	3	10	9	Y	9					120
03	3100	N	2426	-0-	-674	263	2426	3			Y	-0-	84	1			36
04	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	2383	3	18	9	Y	16					52
05	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			Y	-0-					52
06	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-					52
*07	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-					52
08	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3					55

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
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					47
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					47
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-	15	1			32
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					32
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					32
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					32
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					32
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					32
06	1380	N	567	-0-	-813	-0-	567	3			Y	-0-	25	1			7
*07	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	224	3			Y	-0-					7
08	1426	N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-					7

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
*10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	7	1			1
*11	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	1430	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1601	3	6	9	Y	5	2	1			6
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	3	1			7
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1553	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	1560	N	110	-0-	-1450	-0-	109	3	1	9	Y	1					5
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	31	3	1			33
*06	1500	N	730	-0-	-770	-0-	727	3	3	9	Y	3	27	1			9
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	3	19	9	Y	17					26
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1			47

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 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
*10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					6
*11	T. A.	1295	-0-	1295	1295	1294	3	1	9	Y	1					7
12	T. A.	1255	-0-	1255	2550	1254	3	1	9	Y	1	3	1			5
01	T. A.	1218	-0-	1218	3768	1217	3	1	9	Y	1					6
02	4828 X	1060	-0-	-3768	-0-	1059	3	1	9	Y	1					7
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					7
04	1170 N	104	-0-	-1066	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
05	1178 N	54	-0-	-1124	-0-	54	3			Y	-0-					9
06	1080 N	73	-0-	-1007	-0-	67	3	6	9	Y	5					14
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	6	1			11
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					11

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

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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	1244	-0-	1244	1245	1230	3	14	9	Y	13	5	1			8
08	14B2 EXT	8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19					27

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

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	787	-0-	787	3910	787	2			Y	-0-					-0-
04	2900 N	769	-0-	-2131	1779	769	2			Y	-0-					-0-
05	2469 N	690	-0-	-1779	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	351	-0-	-399	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

03	DLQ G-10	277	-0-	277	1375	277	2			Y	-0-					-0-
04	1645 N	270	-0-	-1375	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1683	2	48	9	N	44	90	1			20
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1687	2	57	9	N	52	60	1			12
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1959	2	59	9	N	54	29	1			37
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	57	1			28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34	46	1			16
*08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1			30

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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-

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

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	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-

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

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	31775 X	30254	-0-	-1521	-0-	30254	2		N	-0-			7
04	30630 X	28260	-0-	-2370	-0-	28260	2		N	-0-			7
05	31651 X	25792	-0-	-5859	-0-	25792	2		N	-0-			7
06	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2		N	-0-			7
07	30752 X	29895	-0-	-857	-0-	29895	2		N	-0-			7
08	30256 X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2		N	-0-			7

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	434 N	60	-0-	-374	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	31	-0-	-1395	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6993	6993	-0-	-0-	26163	6993	2			N	-0-					-0-
04	660	6761	-0-	6101	32264	6761	2			N	-0-					-0-
05	39113	6849	-0-	-32264	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	6365	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
07	6644	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	682	6560	-0-	5878	5878	6560	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

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-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			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-

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	5673 X	4740	-0-	-933	-0-	4684	3	56	9	Y	51	17	1			39
04	5310 X	4305	-0-	-1005	-0-	4280	3	25	9	Y	23	33	1			29
*05	5239 X	4284	-0-	-955	-0-	4284	3			Y	-0-	23	1			6
*06	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1			39
*07	5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1			27
08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54					81

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	473	3	95	9	Y	86					86
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1			15
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1			2
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14					16

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*05	7750	X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1			8
*06	4380	X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1			-0-
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
*08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-					-0-

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	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

03	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	5672	3	158	9	Y	144	87	1			112
04	5250	X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1			19
*05	6231	X	3495	-0-	-2736	-0-	3481	3	14	9	Y	13	15	1			17
*06	6090	X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1			53
*07	6293	X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1			49
08	5828	X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1050	3	196	9	Y	178	272	1			61
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	272	9	Y	247	197	1			111
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	34	9	Y	31	132	1			10
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1			-0-
*07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

03	7130	X	3102	-0-	-4028	-0-	3021	3	81	9	Y	74	49	1			25
04	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	125	9	Y	114	88	1			51
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	109	9	Y	99	118	1			32
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1			24
*07	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1			27
08	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

03	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	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 #: 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	1415	-0-	-7141	-0-	1283	3	132	9	Y	120	79	1			41
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	218	9	Y	198	150	1			89
*05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	135	9	Y	123	172	1			40
*06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1			24
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1			47
08	9858	X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4534	3	3	9	Y	3	20	1			2
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	21	9	Y	19	2	1			19
*05	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4570	3	14	9	Y	13	15	1			17
*06	4590	X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1			3
*07	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15134	3	107	9	Y	97	319	1			33
04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1			44
*05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1			72
*06	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1			47
*07	15779	X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1			50
08	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

03	7843	X	6844	-0-	-999	-0-	6749	3	95	9	Y	86	46	1			67
04	7230	X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1			79
*05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6353	3	41	9	Y	37	63	1			53
*06	6660	X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1			72
*07	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1			8
08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*05	1612	N	808	-0-	-804	-0-	786	3	22	9	Y	20					20
*06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1			3
*07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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 UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

03	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3679	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
*06	3600	X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1			2
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	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 #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

03	2387	X	2385	-0-	-2	-0-	2304	3	81	9	Y	74	66	1			65
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163
*05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2859	3	99	9	Y	90	223	1			30
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100	N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	323	3	111	9	Y	101	100	0			2
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	555	3	80	9	Y	73	74	0			1
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	685	3	106	9	Y	96	96	0			1
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	573	3	142	9	Y	129	125	0			5
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	509	3	177	9	Y	161	162	0			4
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1

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	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2118	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
04	1650	X	1629	-0-	-21	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*05	7130	X	426	-0-	-6704	-0-	419	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*06	6900	X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	4464	X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*10	4433	X	1459	-0-	-2974	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
*11	4650	X	2399	-0-	-2251	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	1849	-0-	-2956	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	2191	-0-	-2614	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1244	-0-	-2032	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1072	-0-	-1408	-0-	1070	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0			-0-
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0			-0-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0			-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1777	3	21	9	Y	19					324
*11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1689	3	21	9	Y	19					343
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1769	3	55	9	Y	50	170	1			223
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	Y	26					249
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	3	41	9	Y	37					286
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30					316
04	1740 N	1042	-0-	-698	-0-	1040	3	2	9	Y	2					318
05	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1593	3	44	9	Y	40					358
06	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50					408
*07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1			251
*08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4					255

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0			3
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3348	3	153	9	Y	139	140	0			2
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0			3
*07	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0			3
08	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66					66
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1			14
*06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1			2
*07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

03	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1427	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	1624	3	95	9	Y	86	85	0			1
*05	1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1186	3	123	9	Y	112	112	0			1
*06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1
*07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0			-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

03	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	555	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

03	527 N	67	-0-	-460	-0-	13	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	56	56	0			-0-
*05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	27	27	0			-0-
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100 X	1003	-0-	-2097	-0-	1001	3	2	9	N	2	12	1			-0-
*11	2970 X	1736	-0-	-1234	-0-	1729	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	3069 X	1368	-0-	-1701	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	1984 X	954	-0-	-1030	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1764 X	1159	-0-	-605	-0-	1153	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1430	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*06	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4081	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4389	-0-	1289	2370	4387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3100 N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

03	2697 X	184	-0-	-2513	-0-	99	3	85	9	Y	77	77	0			2
04	1890 N	96	-0-	-1794	-0-	16	3	80	9	Y	73	74	0			1
*05	713 N	103	-0-	-610	-0-	3	3	100	9	Y	91	91	0			1
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	0			3
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0			2
*08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1

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	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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

03	310 N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					1
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*07	279 N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1					1
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	X	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*05	248	X	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2024	3	46	9	N	42					111
04	1830	N	1172	-0-	-658	-0-	1142	3	30	9	N	27					138
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43					181
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	N	42					223
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	173	1			78
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31					109

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1937	3	54	9	N	49	176	1			48
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1876	3	62	9	N	56					104
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2070	3	50	9	N	45					149
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1779	3	42	9	N	38					187
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1273	3	19	9	N	17					204
08	2108	N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-					204

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

03	3131	X	1207	-0-	-1924	-0-	1174	3	33	9	Y	30	99	1			43
04	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	600	3	68	9	Y	62					105
05	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2891	3	83	9	Y	75					180
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4578	1543	3	61	9	Y	55	130	1			105
07	6263	X	1685	-0-	-4578	-0-	1648	3	37	9	Y	34					139
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19					158

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	3	23	9	Y	21	71	1			25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	213	3	21	9	Y	19					19
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3311	3071	3	6	9	Y	5					24

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2058	3	21	9	N	19	168	1			48
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1360	3	26	9	N	24					72
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1771	3	34	9	N	31					103
06	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	755	3	11	9	N	10					113
07	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					113
08	1798	N	170	-0-	-1628	-0-	170	3			N	-0-					113

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	25911	3	232	9	N	211	338	1	3	8	138
04	24300 X	24067	-0-	-233	-0-	23819	3	248	9	N	225	170	1	13	8	180
05	25110 X	24779	-0-	-331	-0-	24528	3	251	9	N	228	162	1	23	8	223
06	24300 X	18483	-0-	-5817	-0-	18290	3	193	9	N	175	168	1	6	8	224
07	25110 X	23516	-0-	-1594	-0-	23279	3	237	9	N	215	167	1	9	8	263
08	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664	3	266	9	N	242	170	1	34	8	301

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	13587	-0-	-5943	-0-	13514	3	73	9	N	66	66	8			254
04	18630	X	13707	-0-	-4923	-0-	13698	3	9	9	N	8	8	8			254
05	19251	X	14515	-0-	-4736	-0-	14497	3	18	9	N	16	16	8			254
06	13800	X	10832	-0-	-2968	-0-	10829	3	3	9	N	3	3	8			254
07	14167	X	13984	-0-	-183	-0-	13975	3	9	9	N	8	8	8			254
08	14508	X	14154	-0-	-354	-0-	14128	3	26	9	N	24	24	8			254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2066	3	68	9	N	62	62	8			64
04	3630	X	2508	-0-	-1122	-0-	2501	3	7	9	N	6	6	8			64
05	3751	X	700	-0-	-3051	-0-	691	3	9	9	N	8	8	8			64
06	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	3206	3	8	9	N	7	7	8			64
07	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	2207	3	11	9	N	10	10	8			64
08	2604	X	1477	-0-	-1127	-0-	1451	3	26	9	N	24	24	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	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	3	69	9	N	63					130
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					155
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3877	3	2	9	N	2					157
06	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3253	3	29	9	N	26	171	1			12
07	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3492	3			N	-0-					12
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					12

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

03	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					28
04	5340	X	4683	-0-	-657	-0-	4683	3			N	-0-					28
05	5518	X	4734	-0-	-784	-0-	4734	3			N	-0-					28
06	5190	X	4783	-0-	-407	-0-	4783	3			N	-0-					28
07	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	4820	3			N	-0-					28
08	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	4923	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	1040	1	17366	2	N	-0-					-0-
05	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1544	1	13560	2	N	-0-					-0-
06	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1481	1	11357	2	N	-0-					-0-
07	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1550	1	11094	2	N	-0-					-0-
*08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

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

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

03	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	93	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	1955	-0-	-235	-0-	90	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	N	-0-			-0-
*08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

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

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
04	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	302	-0-	-1620	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

03	3224	3224	-0-	-0-	986	1245	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	4020	3034	-0-	-986	-0-	1245	1	1789	2	N	-0-			-0-
05	3100	2729	-0-	-371	-0-	1038	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	3089	3089	-0-	-0-	-0-	1245	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	3100	3167	-0-	67	67	1287	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

03	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	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

03	9114 X	8819	-0-	-295	-0-	8819	3			Y	-0-					-0-
04	8700 X	7816	-0-	-884	-0-	7816	3			Y	-0-					-0-
05	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
06	8520 X	7592	-0-	-928	-0-	7592	3			Y	-0-					-0-
07	8804 X	7486	-0-	-1318	-0-	7486	3			Y	-0-					-0-
*08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 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-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					27
04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1550	2	9	9	Y	8					35
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					35
06	1530 N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2			Y	-0-					35
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-					35
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					35

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	3			Y	-0-					17
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	3			Y	-0-					17
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					17
06	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			Y	-0-					17
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			Y	-0-					17
*08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

03	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
*08	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	744 N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	690 N	548	-0-	-142	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	541	-0-	-1199	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

03	5673 X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					317
04	5190 X	5139	-0-	-51	-0-	5139	2			N	-0-					317
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					317
06	5190 X	5024	-0-	-166	-0-	5024	2			N	-0-					317
07	5363 X	4902	-0-	-461	-0-	4902	2			N	-0-					317
08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	5001	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

03	496 #	449	-0-	-47	-0-	440	2	9	9	N	8					272
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	182	1			90
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					90
06	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					90
07	651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					90
*08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					99

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

03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					27
04	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2160	2	9	9	Y	8					35
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					35
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					35
07	2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					35

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1209	2	17	9	N	15					52
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1143	2	15	9	N	14					66
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	N	15					81
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1103	2	21	9	N	19					100
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1065	2	24	9	N	22					122
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20	9	N	18					140

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

03	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			N	-0-					23
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					23
05	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	2255	2			N	-0-					23
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					23
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					23
08	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

*12	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	2			N	-0-	60	7			-0-
01	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					59
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					59
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					59
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					59
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					59
*08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					19
04	1800 N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					19
05	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	1102	2			N	-0-					19
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					19
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					19
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35433 X	30729	-0-	-4704	-0-	30627	2	102	9	N	93	1	8			213
04	33900 X	29873	-0-	-4027	-0-	29759	2	114	9	N	104	187	1			130
05	35030 X	22121	-0-	-12909	-0-	22002	2	119	9	N	108	124	1			114
06	33900 X	9049	-0-	-24851	-0-	9039	2	10	9	N	9					123
07	30876 X	21497	-0-	-9379	-0-	21439	2	58	9	N	53					176
08	30876 X	5622	-0-	-25254	-0-	5622	2			N	-0-					176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	3736	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3000	2934	-0-	-66	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3100	1652	-0-	-1448	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	3100	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

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

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

03	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	227	-0-	-5291	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		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-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			276
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			276
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			276
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			276
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			276
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			176

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

03	0 W	145	-0-	145	9790	145	3			N	-0-			-0-
04	0 W	182	-0-	182	9972	182	3			N	-0-			-0-
05	0 W	144	-0-	144 B	10116	144	3			N	-0-			-0-
06	0 W	124	-0-	124 B	10240	124	3			N	-0-			-0-
*07	1600 N	-0-	-0-	-1600 B	8640					N	-0-			-0-
*08	3100 N	50	-0-	-3050 B	5590	50	2			N	-0-			182

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5590

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

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	248 #	68	-0-	-180	-0-	66	2	2	9	Y	2			8
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	166	2	1	9	Y	1			9
05	DLQ G-10	229	-0-	229	396	229	2			Y	-0-			9
06	611 R	215	-0-	-396	-0-	214	2	1	9	Y	1			10
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1			11
*08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1			12

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	Y	1			2
04	DLQ G-10	337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1			3
05	DLQ G-10	459	-0-	459	796	458	2	1	9	Y	1			4
06	1160 R	364	-0-	-796	-0-	364	2			Y	-0-			4
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1			5
*08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	383	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		480	-0-	480	864	479	2	1	9	Y	1					7
06	1461	R	597	-0-	-864	-0-	587	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					1
*08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10		608	-0-	608	608	605	2	3	9	Y	3					23
05	DLQ G-10		825	-0-	825	1433	824	2	1	9	Y	1					24
06	2090	R	657	-0-	-1433	-0-	656	2	1	9	Y	1					25
07	611	R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					27
*08	664	R	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3					30

BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	330	#	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	549	-0-	-9	-0-	543	2	6	9	N	5					89
04	540	#	496	-0-	-44	-0-	490	2	6	9	N	5					94
05	496	#	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	N	3					97
06	540	#	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					101
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	512	2	3	9	N	3					104
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					109

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					38
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					38
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					38
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					38
07	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					38
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	563	-0-	-26	-0-	560	2	3	9	N	3					259
04	570	#	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2					261
05	558	#	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					261
06	540	#	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	9	N	2	186	1			77
07	585	R	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80
*08	572	R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					82

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					141
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					142
05	341 #	216	-0-	-125	-0-	214	2	2	9	N	2					144
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					144
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					144
08	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					144

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	465 #	248	-0-	-217	-0-	237	2	11	9	N	10					195
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	397	2	28	9	N	25					220
05	372 #	245	-0-	-127	-0-	215	2	30	9	N	27					247
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12					259
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	N	8					267
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3					270

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

03	558 #	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2					207
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					214
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					219
06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8					227
07	775 #	719	-0-	-56	-0-	705	2	14	9	N	13					240
08	775 #	675	-0-	-100	-0-	671	2	4	9	N	4					244

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

03	868 #	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					295
04	840 #	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					295
05	775 #	633	-0-	-142	-0-	632	2	1	9	N	1	176	1			120
06	720 #	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					120
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					120
*08	748 R	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					125

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					167
04	240 #	167	-0-	-73	-0-	164	2	3	9	N	3					170
05	310 #	214	-0-	-96	-0-	206	2	8	9	N	7					177
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					182
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					187
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	128	2	14	9	N	13					200

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

03	1333 #	716	-0-	-617	-0-	697	2	19	9	N	17					227
04	1290 #	648	-0-	-642	-0-	637	2	11	9	N	10					237
05	1116 #	601	-0-	-515	-0-	575	2	26	9	N	24	179	1			82
06	1020 #	910	-0-	-110	-0-	892	2	18	9	N	16					98
07	992 #	959	-0-	-33	-0-	931	2	28	9	N	25					123
*08	968 R	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					143

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 #	178	-0-	-380	-0-	168	2	10	9	Y	9					41
04	480 #	187	-0-	-293	-0-	183	2	4	9	Y	4					45
05	527 #	365	-0-	-162	-0-	362	2	3	9	Y	3					48
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	334	2	3	9	Y	3					51
07	527 #	348	-0-	-179	-0-	345	2	3	9	Y	3					54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					57

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					55
04	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	Y	7					62
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3					65
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					68
07	757 R	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					71
*08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					74

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	Y	8					42
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					46
05	248 #	123	-0-	-125	-0-	120	2	3	9	Y	3					49
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3					52
07	279 #	104	-0-	-175	-0-	101	2	3	9	Y	3					55
08	279 #	93	-0-	-186	-0-	90	2	3	9	Y	3					58

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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	341 #	212	-0-	-129	-0-	9	1	190	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	2	3	0			-0-
						5	4	2	9							
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	8	7	0			1
						22	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	1036	-0-	-173	-0-	79	1	939	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	7	7	0			-0-
							10	4	8	9							
05	938	R	938	-0-	-0-	-0-	75	1	852	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
*06	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	1	9							
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
*08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	76	1	758	3	Y	4	4	0			-0-
							47	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	410	-0-	-55	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	420	#	351	-0-	-69	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	434	#	278	-0-	-156	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	#	240	-0-	-163	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	300	#	266	-0-	-34	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							17	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	1054	#	559	-0-	-495	-0-	25	1	518	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	930	#	809	-0-	-121	-0-	36	1	757	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
05	860	R	860	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
*06	790	R	790	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									
07	837	#	727	-0-	-110	-0-	35	1	673	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
08	868	#	541	-0-	-327	-0-	26	1	476	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	527	#	332	-0-	-195	-0-	15	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
*08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	5	5	0			-0-
							26	4	6	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	69	-0-	-117	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

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	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	3	4	0			-0-
							26	4	3	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	241	-0-	-38	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	360	#	181	-0-	-179	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
08	434	#	326	-0-	-108	-0-	16	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	780	#	480	-0-	-300	-0-	21	1	449	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
05	713	#	524	-0-	-189	-0-	23	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*06	630	#	573	-0-	-57	-0-	26	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
*08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	7	6	0			1
							34	4	8	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	245	-0-	-65	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

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	186	#	105	-0-	-81	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	133	-0-	-47	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	186	#	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
*06	120	#	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	114	-0-	-72	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	248	#	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
*06	210	#	157	-0-	-53	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	149	-0-	-68	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	151	-0-	-66	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	155	#	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
*06	150	#	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	184	-0-	-95	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	150	-0-	-60	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	#	187	-0-	-30	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	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	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	61	-0-	-59	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*06	120	#	51	-0-	-69	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	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 #: 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	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	110	-0-	-138	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	79	-0-	-71	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
*06	180	#	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	534	R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
							30	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	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	#	188	-0-	-60	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	189	-0-	-21	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 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	329	R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	380	R	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
							24	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	403	#	335	-0-	-68	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	365	R	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	341	#	303	-0-	-38	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	#	260	-0-	-19	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							15	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	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	372	#	296	-0-	-76	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	155 #	60	-0-	-95	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	7	7	0			1
						11	4	8	9							
04	660 #	466	-0-	-194	-0-	21	1	438	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
05	682 #	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	660 #	579	-0-	-81	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	682 #	353	-0-	-329	-0-	17	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
08	682 #	256	-0-	-426	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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 "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

03	589 #	578	-0-	-11	-0-	25	1	524	3	Y	19	19	0			2
						8	4	21	9							
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	6	8	0			-0-
						7	4	7	9							
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	35	32	0			3
						28	4	39	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	R	800	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							
04	557	R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	11	10	0			1
							10	4	12	9							
*08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							28	4	6	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	784	-0-	-84	-0-	70	1	696	3	Y	7	7	0			1
							10	4	8	9							
04	830	R	830	-0-	-0-	-0-	74	1	739	3	Y	6	7	0			-0-
							10	4	7	9							
05	981	R	981	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
*06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	82	1	786	3	Y	10	10	0			1
							10	4	11	9							
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	80	1	751	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
08	806	#	594	-0-	-212	-0-	60	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							32	4	4	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	71	-0-	-115	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
*06	60	#	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	236	-0-	-105	-0-	10	1	216	3	Y	6	8	0			1
							3	4	7	9							
04	330	#	215	-0-	-115	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	341	#	162	-0-	-179	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	300	#	131	-0-	-169	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	131	-0-	-117	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	128	-0-	-120	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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 #: 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	406 R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	12	11	0			1
						6	4	13	9							
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	14	14	0			1
						9	4	15	9							
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
*06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	13	13	0			1
						5	4	14	9							
*08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	13	13	0			1
						18	4	14	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	372 #	301	-0-	-71	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	330 #	279	-0-	-51	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	419 R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
						23	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
*06	150	#	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
							9	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	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							

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	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	3	Y	26	26	0			2
							22	4	29	9							
04	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	3	Y	14	15	0			1
							19	4	15	9							
05	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
*06	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							
07	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
*08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	386	R	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*06	390	#	384	-0-	-6	-0-	31	1	347	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	30	1	332	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
08	403	#	385	-0-	-18	-0-	33	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 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 "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
04	660	#	619	-0-	-41	-0-	55	1	550	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
08	713	#	459	-0-	-254	-0-	45	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	3	Y	23	25	0			2
							17	4	25	9							
04	1470	#	1299	-0-	-171	-0-	116	1	1147	3	Y	19	20	0			1
							15	4	21	9							
05	1519	#	947	-0-	-572	-0-	87	1	838	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
*06	1440	#	941	-0-	-499	-0-	87	1	816	3	Y	25	24	0			2
							10	4	28	9							
07	1488	#	1022	-0-	-466	-0-	96	1	893	3	Y	18	19	0			1
							13	4	20	9							
08	1333	#	728	-0-	-605	-0-	71	1	601	3	Y	16	16	0			1
							38	4	18	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	175	-0-	-135	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	270 #	79	-0-	-191	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 #	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*06	270 #	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	713 #	663	-0-	-50	-0-	51	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
04	720 #	609	-0-	-111	-0-	47	1	547	3	Y	7	7	0			-0-
						7	4	8	9							
05	744 #	680	-0-	-64	-0-	54	1	618	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*06	720 #	664	-0-	-56	-0-	53	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
07	744 #	694	-0-	-50	-0-	57	1	625	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
08	682 #	405	-0-	-277	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

03	93 #	80	-0-	-13	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	3	Y	2	3	0			-0-
						21	4	2	9							
04	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	3	Y	22	20	0			2
						5	4	24	9							
*06	1541 R	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	3	Y	19	19	0			2
						18	4	21	9							
07	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	3	Y	18	19	0			1
						18	4	20	9							
*08	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	3	Y	15	15	0			1
						66	4	17	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	298	-0-	-167	-0-	23	1	270	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	780	#	253	-0-	-527	-0-	20	1	224	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
05	806	#	231	-0-	-575	-0-	18	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*06	780	#	518	-0-	-262	-0-	42	1	466	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
07	806	#	730	-0-	-76	-0-	60	1	651	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
08	310	#	260	-0-	-50	-0-	22	1	224	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

03	403	#	352	-0-	-51	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	434	#	362	-0-	-72	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	450	#	262	-0-	-188	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	465	#	267	-0-	-198	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	450	#	249	-0-	-201	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	465	#	307	-0-	-158	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	372	#	268	-0-	-104	-0-	24	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
							14	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

03	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	540 #	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	651 #	306	-0-	-345	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	630 #	205	-0-	-425	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	651 #	218	-0-	-433	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	558 #	223	-0-	-335	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

03	651 #	451	-0-	-200	-0-	20	1	419	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
04	762 R	762	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	7	7	0			-0-
						9	4	8	9							
05	748 R	748	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							
07	801 R	801	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	Y	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							
*08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	1	1	0			-0-
						47	4	1	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	248 #	235	-0-	-13	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	210 #	203	-0-	-7	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	175	-0-	-42	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	166	-0-	-44	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	33	33	0			3
							5	4	36	9							
04	570	#	431	-0-	-139	-0-	16	1	353	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
05	527	#	455	-0-	-72	-0-	19	1	402	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
*06	480	#	410	-0-	-70	-0-	18	1	377	3	Y	10	11	0			1
							4	4	11	9							
07	465	#	403	-0-	-62	-0-	19	1	372	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
08	465	#	338	-0-	-127	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	0			1
							18	4	14	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-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	70	1	825	3	Y	9	9	0			1
							13	4	10	9							
04	1050	#	802	-0-	-248	-0-	63	1	727	3	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							
05	1023	#	825	-0-	-198	-0-	65	1	748	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
*06	900	#	573	-0-	-327	-0-	46	1	519	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
07	930	#	741	-0-	-189	-0-	61	1	668	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
08	930	#	643	-0-	-287	-0-	56	1	550	3	Y	2	2	0			-0-
							35	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

03	775	#	674	-0-	-101	-0-	51	1	606	3	Y	7	6	0			1
							9	4	8	9							
04	720	#	618	-0-	-102	-0-	49	1	558	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	54	1	615	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
*06	762	R	762	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	56	1	610	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							
08	682	#	668	-0-	-14	-0-	58	1	571	3	Y	3	4	0			-0-
							36	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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	434 #	402	-0-	-32	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 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 "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 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-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

03	186 #	142	-0-	-44	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 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 #: 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	186 #	159	-0-	-27	-0-	7 2	1 4	150	3	Y	-0-					-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	158	3	Y	-0-					-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	144	3	Y	-0-					-0-
*06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 2	1 4	146	3	Y	-0-					-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 3	1 4	158	3	Y	-0-					-0-
*08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8 9	1 4	149	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	189 3	Y	-0-			-0-
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	13 1 4 4	276 3	Y	-0-			-0-
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12 1 1 4	262 3	Y	-0-			-0-
*06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	13 1 3 4	259 3	Y	-0-			-0-
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	276 3	Y	-0-			-0-
*08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	14 1 16 4	260 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	124 #	118	-0-	-6	-0-	5 1 2 4	111 3	Y	-0-			-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	126 3	Y	-0-			-0-
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			-0-
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	110 3	Y	-0-			-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1 2 4	125 3	Y	-0-			-0-
*08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7 1 8 4	122 3	Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 '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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	3	Y	7	7	0			1
						18	4	8	9							
04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	102	1	1186	3	Y	15	15	0			1
						16	4	17	9							
05	1178 #	1092	-0-	-86	-0-	88	1	994	3	Y	5	6	0			-0-
						4	4	6	9							
*06	1140 #	911	-0-	-229	-0-	73	1	822	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
07	1178 #	985	-0-	-193	-0-	80	1	881	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-	91	1	894	3	Y	7	7	0			1
						56	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	558 #	435	-0-	-123	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	496 #	440	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	450 #	403	-0-	-47	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	465 #	441	-0-	-24	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
						24	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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	793 R	793	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	60	1	682	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	26	1	306	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
*06	330 #	251	-0-	-79	-0-	20	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	25	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							

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-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	533	-0-	-242	-0-	24	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
04	750	#	285	-0-	-465	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
05	775	#	279	-0-	-496	-0-	12	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
*06	660	#	276	-0-	-384	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
07	527	#	221	-0-	-306	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	527	#	234	-0-	-293	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

03	93	#	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	210	#	40	-0-	-170	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*06	180	#	43	-0-	-137	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	3	Y	27	29	0			2
							18	4	30	9							
04	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	23	24	0			1
							15	4	25	9							
05	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	24	23	0			2
							4	4	26	9							
*06	1140	#	1054	-0-	-86	-0-	48	1	974	3	Y	18	18	0			2
							12	4	20	9							
07	1178	#	1048	-0-	-130	-0-	50	1	965	3	Y	16	17	0			1
							15	4	18	9							
08	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	49	1	901	3	Y	8	8	0			1
							56	4	9	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	310	#	228	-0-	-82	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
							12	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	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	20	21	0			2
							14	4	22	9							
04	1080	#	741	-0-	-339	-0-	57	1	666	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
05	1116	#	675	-0-	-441	-0-	53	1	606	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
*06	1080	#	587	-0-	-493	-0-	48	1	528	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
07	1116	#	596	-0-	-520	-0-	49	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
08	1023	#	608	-0-	-415	-0-	52	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
							33	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	620	#	403	-0-	-217	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	720	#	423	-0-	-297	-0-	33	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	32	1	372	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*06	690	#	358	-0-	-332	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	682	#	362	-0-	-320	-0-	30	1	325	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
08	434	#	360	-0-	-74	-0-	31	1	308	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	496 #	373	-0-	-123	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	480 #	385	-0-	-95	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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

03	775 #	704	-0-	-71	-0-	32	1	656	3	Y	5	6	0			-0-
						10	4	6	9							
04	720 #	697	-0-	-23	-0-	31	1	651	3	Y	5	5	0			-0-
						9	4	6	9							
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	33	1	692	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
07	713 #	705	-0-	-8	-0-	34	1	655	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
						37	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	6	6	0			1
						10	4	7	9							
04	900 #	655	-0-	-245	-0-	51	1	592	3	Y	4	5	0			-0-
						8	4	4	9							
05	930 #	651	-0-	-279	-0-	52	1	588	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
*06	870 #	581	-0-	-289	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							
07	775 #	565	-0-	-210	-0-	46	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
08	713 #	486	-0-	-227	-0-	42	1	414	3	Y	4	4	0			-0-
						26	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 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	248	#	206	-0-	-42	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	193	-0-	-17	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
							11	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	155	#	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
*06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

03	248	#	159	-0-	-89	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	127	-0-	-53	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
*06	180	#	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	15	16	0			1
							9	4	17	9							
04	630	#	594	-0-	-36	-0-	46	1	535	3	Y	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
05	651	#	591	-0-	-60	-0-	47	1	533	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
*06	630	#	609	-0-	-21	-0-	49	1	544	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
07	651	#	597	-0-	-54	-0-	48	1	528	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
08	651	#	566	-0-	-85	-0-	48	1	479	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	496	#	392	-0-	-104	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	480	#	447	-0-	-33	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	527	#	422	-0-	-105	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	527	#	322	-0-	-205	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 8270

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	135	-0-	-175	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	510 #	157	-0-	-353	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	527 #	102	-0-	-425	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
*06	390 #	278	-0-	-112	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
						30	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	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

03	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
						8	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	205	-0-	-5	-0-	5	1	105	3	Y	85	77	0			8
							1	4	94	9							
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
*08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

03	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	3	Y	8	9	0			1
							22	4	9	9							
04	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	100	1	994	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
05	1116	#	1065	-0-	-51	-0-	98	1	944	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
*06	1200	#	1138	-0-	-62	-0-	106	1	1007	3	Y	11	11	0			1
							13	4	12	9							
07	1240	#	1016	-0-	-224	-0-	96	1	902	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
08	1240	#	805	-0-	-435	-0-	80	1	679	3	Y	3	3	0			-0-
							43	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

03	3497	R	3497	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	3	Y	16	16	0			1
							49	4	18	9							
04	3150	#	2059	-0-	-1091	-0-	92	1	1924	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							
05	3131	#	1983	-0-	-1148	-0-	88	1	1873	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
*06	3390	#	1764	-0-	-1626	-0-	80	1	1653	3	Y	9	9	0			1
							21	4	10	9							
07	3503	#	1630	-0-	-1873	-0-	78	1	1524	3	Y	3	4	0			-0-
							25	4	3	9							
08	3503	#	1679	-0-	-1824	-0-	82	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							93	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	197	-0-	-51	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	103	-0-	-47	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	113	-0-	-135	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	240	#	136	-0-	-104	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	139	-0-	-109	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	287	-0-	-54	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	#	233	-0-	-46	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	153	-0-	-33	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	64	66	0			5
							12	4	70	9							
04	1230	#	1004	-0-	-226	-0-	43	1	917	3	Y	29	32	0			2
							12	4	32	9							
05	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	70	67	0			5
							5	4	77	9							
*06	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	3	Y	58	58	0			5
							16	4	64	9							
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	3	Y	43	45	0			3
							16	4	47	9							
08	1271	#	954	-0-	-317	-0-	45	1	823	3	Y	32	32	0			3
							51	4	35	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	790	-0-	-202	-0-	35	1	729	3	Y	14	16	0			1
							11	4	15	9							
04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
*06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	19	18	0			2
							9	4	21	9							
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	24	24	0			2
							11	4	26	9							
08	744	#	652	-0-	-92	-0-	31	1	568	3	Y	15	16	0			1
							36	4	17	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	434	#	368	-0-	-66	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
04	480	#	276	-0-	-204	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
05	465	#	300	-0-	-165	-0-	14	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*06	450	#	289	-0-	-161	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	#	257	-0-	-208	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	372	#	280	-0-	-92	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

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	372	#	308	-0-	-64	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	330	#	315	-0-	-15	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	310	#	238	-0-	-72	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	9	8	0			1
						6	4	10	9							
04	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	Y	45	43	0			3
						17	4	50	9							
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	32	33	0			2
						4	4	35	9							
*06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	14	15	0			1
						8	4	15	9							
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	13	13	0			1
						9	4	14	9							
*08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	13	13	0			1
						32	4	14	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

03	372 #	211	-0-	-161	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	660 #	50	-0-	-610	-0-	2	1	44	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	589 #	61	-0-	-528	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	420 #	61	-0-	-359	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	434 #	53	-0-	-381	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	217 #	54	-0-	-163	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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

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-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	Y	15	18	0			1
						19	4	17	9							
04	1470 #	1330	-0-	-140	-0-	59	1	1240	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							
05	1550 #	1217	-0-	-333	-0-	54	1	1142	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
*06	1500 #	1100	-0-	-400	-0-	51	1	1026	3	Y	9	9	0			1
						13	4	10	9							
07	1550 #	1187	-0-	-363	-0-	57	1	1097	3	Y	14	14	0			1
						18	4	15	9							
08	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	49	1	896	3	Y	5	6	0			-0-
						56	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	10	9	0			1
						9	4	11	9							
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	7	6	0			1
						9	4	8	9							
*08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	7	7	0			1
						34	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	570	#	458	-0-	-112	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	589	#	439	-0-	-150	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	540	#	328	-0-	-212	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	587	R	587	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	599	R	599	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
							34	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	393	-0-	-165	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	21	1	397	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
08	434	#	419	-0-	-15	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							

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	414	R	414	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	330	#	152	-0-	-178	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	434	#	162	-0-	-272	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	420	#	179	-0-	-241	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	434	#	228	-0-	-206	-0-	11	1	210	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
08	403	#	188	-0-	-215	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							

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	487	R	487	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	12	13	0			1
							7	4	13	9							
04	570	#	493	-0-	-77	-0-	22	1	451	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
05	589	#	488	-0-	-101	-0-	21	1	454	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*06	570	#	463	-0-	-107	-0-	21	1	432	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	496	#	405	-0-	-91	-0-	20	1	357	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	2	1	45	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	210	#	67	-0-	-143	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
							41	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	651	#	587	-0-	-64	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
04	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
05	651	#	596	-0-	-55	-0-	26	1	558	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
*06	630	#	539	-0-	-91	-0-	24	1	496	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
07	651	#	461	-0-	-190	-0-	22	1	428	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
08	589	#	509	-0-	-80	-0-	24	1	448	3	Y	8	7	0			1
							28	4	9	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	36	1	355	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
04	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	3	Y	82	78	0			5
							18	4	90	9							
05	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	81	80	0			6
							4	4	89	9							
*06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	3	Y	73	72	0			7
							15	4	80	9							
07	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	71	72	0			6
							19	4	78	9							
*08	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	895	3	Y	42	44	0			4
							56	4	46	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	480	#	127	-0-	-353	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	496	#	145	-0-	-351	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	450	#	153	-0-	-297	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	341	#	142	-0-	-199	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	90	#	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
*06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	16	15	0			1
							2	4	18	9							
*08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	41	46	0			3
							6	4	45	9							
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	13	1	271	3	Y	29	30	0			2
							4	4	32	9							
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	13	1	281	3	Y	36	35	0			3
							1	4	40	9							
*06	450	#	444	-0-	-6	-0-	18	1	368	3	Y	48	47	0			4
							5	4	53	9							
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	19	1	369	3	Y	64	63	0			5
							6	4	70	9							
08	434	#	391	-0-	-43	-0-	15	1	273	3	Y	78	76	0			7
							17	4	86	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	145	-0-	-65	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	165	-0-	-52	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	203	-0-	-14	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	300	#	258	-0-	-42	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	224	-0-	-86	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*06	90	#	69	-0-	-21	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	49	45	0			4
							1	4	54	9							
*08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	37	38	0			3
							4	4	41	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	909	-0-	-114	-0-	41	1	855	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*06	720	R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*08	794	R	794	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	Y	-0-					-0-
							44	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 #	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
04	150 #	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
*06	150 #	52	-0-	-98	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

03	775 #	575	-0-	-200	-0-	26	1	541	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	23	1	472	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	620 #	500	-0-	-120	-0-	22	1	476	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*06	600 #	506	-0-	-94	-0-	23	1	477	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	620 #	595	-0-	-25	-0-	29	1	557	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	24	1	438	3	Y	-0-			-0-
						27	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	270 #	159	-0-	-111	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	279 #	151	-0-	-128	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	270 #	179	-0-	-91	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	248 #	152	-0-	-96	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

03	248 #	208	-0-	-40	-0-	9	1	196	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*06	210 #	126	-0-	-84	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	248 #	127	-0-	-121	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	248 #	106	-0-	-142	-0-	5	1	95	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	98	104	0			8
							21	4	108	9							
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	73	76	0			5
							16	4	80	9							
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	Y	57	58	0			4
							4	4	63	9							
*06	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	3	Y	42	42	0			4
							15	4	46	9							
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	3	Y	41	42	0			3
							19	4	45	9							
*08	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	49	48	0			4
							69	4	54	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	210	#	182	-0-	-28	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	167	-0-	-50	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	#	202	-0-	-15	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

03	248	#	246	-0-	-2	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	240	#	224	-0-	-16	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	248	#	225	-0-	-23	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*06	150	#	130	-0-	-20	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

03	496	#	323	-0-	-173	-0-	15	1	302	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
04	480	#	79	-0-	-401	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	496	#	77	-0-	-419	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	450	#	80	-0-	-370	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	#	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	310	#	72	-0-	-238	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	210	#	80	-0-	-130	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	12	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*06	300 #	259	-0-	-41	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	310 #	236	-0-	-74	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

03	285 R	146	-0-	-139	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*06	150 #	114	-0-	-36	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	899 #	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	840 #	408	-0-	-432	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	868 #	409	-0-	-459	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	660 #	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	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	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

03	465 #	461	-0-	-4	-0-	446	2	15	9	N	14	17	0			24
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					24
05	651 #	471	-0-	-180	-0-	453	2	18	9	N	16	12	0			28
06	630 #	538	-0-	-92	-0-	521	2	17	9	N	15	14	0			29
07	651 #	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23	34	0			18
*08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					32

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	N	1					1
07	124	#	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					2

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	1	0			1
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					1
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	0			1
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					1
04	690	#	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					1
05	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					1
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					1
07	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					1
08	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	N	1	2	0			3
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					3
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	2	0			1
06	240	#	173	-0-	-67	-0-	172	2	1	9	N	1	1	0			1
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	1	0			-0-
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	992 #	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					3
07	992 #	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	N	4	4	0			3
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					6

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					1
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					1
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	1	0			-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	N	13	16	0			23
04	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					23
05	558 #	314	-0-	-244	-0-	299	2	15	9	N	14	11	0			26
06	540 #	352	-0-	-188	-0-	334	2	18	9	N	16	14	0			28
07	465 #	362	-0-	-103	-0-	339	2	23	9	N	21	32	0			17
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423	2	15	9	N	14					31

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12	14	1			19
04	660 #	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					19
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	N	1	9	1			11
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	543	2	4	9	N	4	6	1			9
07	682 #	606	-0-	-76	-0-	600	2	6	9	N	5	10	1			4
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3					7

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	651 #	607	-0-	-44	-0-	606	2	1	9	Y	1					11
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-					11
05	713 #	351	-0-	-362	-0-	350	2	1	9	Y	1					12
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					12
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	611	2	1	9	Y	1					13
08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	235	-0-	-44	-0-	234	2	1	9	N	1	2	0			3
04	600 #	267	-0-	-333	-0-	267	2			N	-0-					3
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	276	2	3	9	N	3	2	0			4
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	2	0			4
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	5	0			3
*08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					5

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	496 #	444	-0-	-52	-0-	437	2	7	9	Y	6					11
04	480 #	442	-0-	-38	-0-	436	2	6	9	Y	5	12	0			4
05	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	2	8	9	Y	7					11
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					19
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	16	0			7
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	426	2	8	9	Y	7					14

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	186 #	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	Y	9					70
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	142	2	19	9	Y	17					87
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	Y	37	89	1			35
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	143	2	35	9	Y	32					67
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	149	2	33	9	Y	30	80	1			17
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	Y	17					34

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

03	837 #	464	-0-	-373	-0-	461	2	3	9	Y	3					5
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	5	0			2
05	992 #	478	-0-	-514	-0-	476	2	2	9	Y	2					4
06	960 #	892	-0-	-68	-0-	888	2	4	9	Y	4					8
07	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	7	0			3
*08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4					7

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	527 #	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	N	3					12
04	570 #	342	-0-	-228	-0-	339	2	3	9	N	3					15
05	682 #	355	-0-	-327	-0-	353	2	2	9	N	2					17
06	660 #	302	-0-	-358	-0-	301	2	1	9	N	1					18
07	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372 #	294	-0-	-78	-0-	290	2	4	9	N	4					22

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12	15	0			20
04	1110 #	327	-0-	-783	-0-	327	2			N	-0-					20
05	1147 #	386	-0-	-761	-0-	362	2	24	9	N	22	10	0			32
06	1110 #	644	-0-	-466	-0-	620	2	24	9	N	22	17	0			37
07	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1081	2	33	9	N	30	43	0			24
08	1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19					43

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	417 R	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3	4	0			6
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					6
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4	3	0			7
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4	4	0			7
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	385	2	8	9	N	7	9	0			5
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	N	3					8

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-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

03	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3	3	0			5
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	N	17	18	0			4
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	N	3	2	0			5
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	3	0			6
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	203	2	6	9	N	5	7	0			4
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	166	2	4	9	N	4					8

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	961 #	863	-0-	-98	-0-	856	2	7	9	N	6	7	0			10
04	840 #	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					10
05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	5	0			12
06	887 R	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6	6	0			12
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	14	0			8
08	930 #	806	-0-	-124	-0-	799	2	7	9	N	6					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					3
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					3
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	2	0			2
*08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	#	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	806	#	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	780	#	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	806	#	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	527	#	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					1
04	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					1
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					1
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	0			1
08	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2	3	0			4
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	483	2	19	9	N	17	17	0			4
05	589	#	474	-0-	-115	-0-	471	2	3	9	N	3	2	0			5
06	570	#	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	3	0			3
07	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-	3	0			-0-
08	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	0			1
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	3	0			1
05	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					1
06	360	#	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					1
07	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	1	0			-0-
*08	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	#	680	-0-	-126	-0-	677	2	3	9	N	3	3	0			5
04	780	#	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					5
05	806	#	589	-0-	-217	-0-	587	2	2	9	N	2	2	0			5
06	660	#	573	-0-	-87	-0-	569	2	4	9	N	4	3	0			6
07	682	#	651	-0-	-31	-0-	647	2	4	9	N	4	7	0			3
08	682	#	586	-0-	-96	-0-	583	2	3	9	N	3					6

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 #	422	-0-	-74	-0-	415	2	7	9	N	6					138
04	480 #	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	N	7					145
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	398	2	4	9	N	4					149
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	N	3					152
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	430	2	2	9	N	2					154
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402	2	3	9	N	3					157

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	747 R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5	6	0			8
04	690 #	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					8
05	713 #	439	-0-	-274	-0-	433	2	6	9	N	5	4	0			9
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	507	2	6	9	N	5	5	0			9
07	713 #	585	-0-	-128	-0-	576	2	9	9	N	8	11	0			6
08	713 #	447	-0-	-266	-0-	443	2	4	9	N	4					10

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

03	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

03	310 #	273	-0-	-37	-0-	267	2	6	9	N	5	6	0			9
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					9
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	225	2	6	9	N	5	4	0			10
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	265	2	7	9	N	6	5	0			11
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	303	2	9	9	N	8	12	0			7
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	N	5					12

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

03	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	176	-0-	-258	-0-	164	2	12	9	N	11	14	0			20
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	223	2	83	9	N	75	78	0			17
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	220	2	18	9	N	16	10	0			23
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	12	0			12
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	12	0			1
*08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	496 #	339	-0-	-157	-0-	336	2	3	9	N	3	3	0			4
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					4
05	713 #	311	-0-	-402	-0-	309	2	2	9	N	2	2	0			4
06	690 #	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3	2	0			5
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	453	2	3	9	N	3	5	0			3
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					5

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

03	961 #	842	-0-	-119	-0-	829	2	13	9	Y	12	10	1			9
04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	744 #	563	-0-	-181	-0-	542	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	810 #	451	-0-	-359	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			8
07	1023 #	652	-0-	-371	-0-	637	2	15	9	Y	14	12	1			10
08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537	2	12	9	Y	11	12	1			9

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6	8	0			10
04	944 R	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39	40	0			9
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8	5	0			12
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	6	0			6
07	682 #	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	6	0			-0-
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	580	-0-	-9	-0-	569	2	11	9	Y	10	11	0			1
04	570	#	531	-0-	-39	-0-	520	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620	#	509	-0-	-111	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	651	#	580	-0-	-71	-0-	574	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
04	630	#	555	-0-	-75	-0-	546	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	620	#	572	-0-	-48	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	600	#	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	620	#	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	589	#	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	5	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

03	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	372	#	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	360	#	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	372	#	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

03	186	#	160	-0-	-26	-0-	151	2	9	9	N	8					14
04	180	#	88	-0-	-92	-0-	86	2	2	9	N	2					16
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	139	2	15	9	N	14					30
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	117	2	9	9	N	8					38
07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					48
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11					59

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

03	868	#	504	-0-	-364	-0-	501	2	3	9	N	3	3	0			4
04	840	#	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					4
05	868	#	567	-0-	-301	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0			4
06	688	R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3	2	0			5
07	620	#	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3	5	0			3
08	620	#	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2					5

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	1178	#	546	-0-	-632	-0-	543	2	3	9	N	3	3	0			4
04	1080	#	492	-0-	-588	-0-	477	2	15	9	N	14	15	0			3
05	925	R	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	2	0			4
06	942	R	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	0			5
07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	5	0			-0-
08	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

03	868	#	668	-0-	-200	-0-	666	2	2	9	N	2	2	0			3
04	690	#	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					3
05	713	#	299	-0-	-414	-0-	298	2	1	9	N	1	1	0			3
06	660	#	317	-0-	-343	-0-	314	2	3	9	N	3	2	0			4
07	682	#	424	-0-	-258	-0-	422	2	2	9	N	2	4	0			2
08	682	#	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					4
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					4
05	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-	2	0			2
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	0			1
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	1	0			-0-
08	279 #	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1					1

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

03	248 #	229	-0-	-19	-0-	228	2	1	9	Y	1	10	0			3
04	390 #	226	-0-	-164	-0-	224	2	2	9	Y	2					5
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					7
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2					9

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

03	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	806 #	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600 #	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

03	372 #	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	413	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	837 #	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-	1	0			1
04	750 #	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					1
05	880 R	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2	1	0			2
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	0			2
07	976 R	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	2	0			1
*08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					2

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	347	-0-	347	862	347	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	275	-0-	275	1137	275	2			Y	-0-					-0-
07	1337 R	200	-0-	-1137	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1050 #	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1085 #	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

03	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	312	-0-	-168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

03	744 #	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	775 #	737	-0-	-38	-0-	728	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	750 #	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	775 #	722	-0-	-53	-0-	713	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	750 #	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	744 #	674	-0-	-70	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	469	2	12	9	N	11	14	0			19
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					19
05	434 #	340	-0-	-94	-0-	326	2	14	9	N	13	10	0			22
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	312	2	13	9	N	12	11	0			23
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18	27	0			14
*08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 #	762	-0-	-106	-0-	747 2	15 9	Y	14	16 0		1
04	1170 #	761	-0-	-409	-0-	742 2	19 9	Y	17	16 0		2
05	930 #	801	-0-	-129	-0-	788 2	13 9	Y	12	13 0		1
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	780 2	15 9	Y	14	13 0		2
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	729 2	9 9	Y	8	9 0		1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722 2	9 9	Y	8	8 0		1

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
04	390 #	381	-0-	-9	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
05	403 #	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
06	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369 2		Y	-0-			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335 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	403 #	399	-0-	-4	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389 2		Y	-0-			-0-
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	390 2		Y	-0-			-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384 2		Y	-0-			-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
*08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	620 #	364	-0-	-256	-0-	363 2	1 9	N	1			1
04	600 #	472	-0-	-128	-0-	472 2		N	-0-			1
05	620 #	401	-0-	-219	-0-	400 2	1 9	N	1	1 0		1
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	439 2	1 9	N	1			2
07	496 #	401	-0-	-95	-0-	400 2	1 9	N	1			3
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	315 2	2 9	N	2	2 0		3

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-			-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163 2		N	-0-			-0-
04	570 #	142	-0-	-428	-0-	141 2	1 9	N	1	1 0		-0-
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	N	1			1
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	N	1	1 0		1
*08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 #	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					1
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					1
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					1
06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					2
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	653	2	1	9	N	1					3
*08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	2	0			4

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	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	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	651 #	448	-0-	-203	-0-	447	2	1	9	N	1					1
06	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					1
07	806 #	617	-0-	-189	-0-	616	2	1	9	N	1	1	0			1
08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	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	527 #	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	510 #	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	620 #	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					1

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	372 #	369	-0-	-3	-0-	366	2	3	9	N	3	3	0			4
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					4
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	2	0			4
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2	2	0			4
07	434 #	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	N	4	5	0			3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					5

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	810 #	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810 #	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
04	990 #	649	-0-	-341	-0-	648	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	1023 #	767	-0-	-256	-0-	766	2	1	9	N	1					1
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					1
07	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	1	0			-0-
08	775 #	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	N	1					1

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	0			1
04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	685	2	1	9	N	1	1	0			1
07	744 #	710	-0-	-34	-0-	708	2	2	9	N	2	2	0			1
08	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	496 R	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	Y	9	7	0			6
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	7	0			7
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	442	2	11	9	Y	10	13	0			4
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	406	2	7	9	Y	6	6	0			4
07	527 #	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	Y	7	6	0			5
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	Y	5	6	0			4

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	527 #	298	-0-	-229	-0-	290	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	720 #	107	-0-	-613	-0-	99	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	341	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	166	2	8	9	Y	7	6	1			5
*08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	6	1			4

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	930 #	637	-0-	-293	-0-	633	2	4	9	N	4					10
04	870 #	739	-0-	-131	-0-	735	2	4	9	N	4					14
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4	12	0			6
06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					11
07	880 R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					14
*08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	10	0			13

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	1140	#	220	-0-	-920	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	163	-0-	-953	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	360	#	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	417	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	480	#	359	-0-	-121	-0-	336	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	465	#	389	-0-	-76	-0-	372	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	450	#	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13	12	0			2
07	465	#	437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	10	0			1
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	Y	7	7	0			1

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

03	434	#	219	-0-	-215	-0-	216	2	3	9	N	3					6
04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					9
05	837	#	375	-0-	-462	-0-	374	2	1	9	N	1	7	0			3
06	810	#	550	-0-	-260	-0-	548	2	2	9	N	2					5
07	837	#	526	-0-	-311	-0-	525	2	1	9	N	1					6
08	620	#	504	-0-	-116	-0-	502	2	2	9	N	2	4	0			4

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					3
04	900	#	512	-0-	-388	-0-	511	2	1	9	N	1					4
05	930	#	618	-0-	-312	-0-	593	2	25	9	N	23	3	0			24
06	900	#	563	-0-	-337	-0-	530	2	33	9	N	30					54
07	806	#	670	-0-	-136	-0-	647	2	23	9	N	21					75
08	713	#	490	-0-	-223	-0-	434	2	56	9	N	51	51	0			75

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	1550	#	445	-0-	-1105	-0-	412	2	33	9	N	30					68
04	660	#	281	-0-	-379	-0-	251	2	30	9	N	27					95
05	651	#	418	-0-	-233	-0-	400	2	18	9	N	16	79	0			32
06	630	#	420	-0-	-210	-0-	396	2	24	9	N	22					54
07	465	#	421	-0-	-44	-0-	406	2	15	9	N	14					68
08	434	#	426	-0-	-8	-0-	386	2	40	9	N	36	46	0			58

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	806	#	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	321	-0-	-99	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	620 #	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	480 #	478	-0-	-2	-0-	466	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	496 #	487	-0-	-9	-0-	475	2	12	9	Y	11	11	0			1
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	496 #	318	-0-	-178	-0-	316	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	Y	10					10
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6	12	0			4
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	12	0			1
05	434 #	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	399	2	7	9	Y	6	5	0			1
07	465 #	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	465 #	362	-0-	-103	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	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	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-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	744 #	700	-0-	-44	-0-	679	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	648	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	690 #	646	-0-	-44	-0-	629	2	17	9	Y	15	14	0			2
07	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	713 #	631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	713	#	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620	#	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	Y	12	13	0			1
04	450	#	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	373	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	390	#	377	-0-	-13	-0-	362	2	15	9	Y	14	13	0			2
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
08	403	#	335	-0-	-68	-0-	328	2	7	9	Y	6	5	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	330	2	13	9	Y	12	11	0			1
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	281	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	330	#	251	-0-	-79	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	Y	9	8	0			1
08	341	#	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

03	620	#	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	570	#	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496	#	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					11
04	630	#	240	-0-	-390	-0-	236	2	4	9	N	4					15
05	651	#	328	-0-	-323	-0-	325	2	3	9	N	3	12	0			6
06	540	#	274	-0-	-266	-0-	272	2	2	9	N	2					8
07	496	#	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	N	1					9
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	6	0			6

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

03	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5					163
04	1140	#	728	-0-	-412	-0-	713	2	15	9	N	14					177
05	1178	#	993	-0-	-185	-0-	979	2	14	9	N	13	169	0			21
06	1140	#	996	-0-	-144	-0-	989	2	7	9	N	6					27
07	1085	#	960	-0-	-125	-0-	948	2	12	9	N	11					38
08	1085	#	785	-0-	-300	-0-	781	2	4	9	N	4					42

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					16
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					16
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					16
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					16
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					16
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	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	483 R	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					16
04	720 #	311	-0-	-409	-0-	303	2	8	9	N	7					23
05	744 #	367	-0-	-377	-0-	353	2	14	9	N	13	19	0			17
06	720 #	406	-0-	-314	-0-	385	2	21	9	N	19					36
07	620 #	469	-0-	-151	-0-	457	2	12	9	N	11					47
*08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31	32	0			46

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	837 #	797	-0-	-40	-0-	782	2	15	9	N	14					33
04	810 #	779	-0-	-31	-0-	764	2	15	9	N	14					47
05	837 #	756	-0-	-81	-0-	752	2	4	9	N	4	39	0			12
06	810 #	780	-0-	-30	-0-	772	2	8	9	N	7					19
07	806 #	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					23
08	806 #	705	-0-	-101	-0-	695	2	10	9	N	9	15	0			17

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	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					29
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					29
05	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					29
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					29
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					29
08	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					29

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	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					2
04	360 #	157	-0-	-203	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	372 #	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					3
06	360 #	136	-0-	-224	-0-	136	2			Y	-0-					3
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					4
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					4

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	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2			Y	-0-					65
04	600 #	124	-0-	-476	-0-	123	2	1	9	Y	1					66
05	620 #	96	-0-	-524	-0-	96	2			Y	-0-					66
06	600 #	96	-0-	-504	-0-	96	2			Y	-0-					66
07	496 #	128	-0-	-368	-0-	127	2	1	9	Y	1					67
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					67

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	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					1
06	390 #	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					1
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 #	554	-0-	-221	-0-	553 2	1 9	N	1			132
04	750 #	595	-0-	-155	-0-	594 2	1 9	N	1			133
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	756 2	2 9	N	2			135
06	660 #	629	-0-	-31	-0-	627 2	2 9	N	2			137
07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1019 2	2 9	N	2			139
*08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3			142

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

03	310 #	296	-0-	-14	-0-	294 2	2 9	Y	2			26
04	DLQ G-10	186	-0-	186	186	185 2	1 9	Y	1			27
05	DLQ G-10	290	-0-	290	476	289 2	1 9	Y	1			28
06	DLQ G-10	284	-0-	284	760	282 2	2 9	Y	2			30
07	DLQ G-10	530	-0-	530	1290	526 2	4 9	Y	4			34
*08	1863 R	573	-0-	-1290	-0-	570 2	3 9	Y	3	34	0	3

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			2
04	450 #	194	-0-	-256	-0-	193 2	1 9	Y	1			3
05	465 #	208	-0-	-257	-0-	208 2		Y	-0-			3
06	450 #	139	-0-	-311	-0-	139 2		Y	-0-			3
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	Y	1			4
08	341 #	204	-0-	-137	-0-	204 2		Y	-0-			4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	656 2	8 9	Y	7			43
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	360 2	4 9	Y	4			47
05	DLQ G-10	352	-0-	352	716	346 2	6 9	Y	5			52
06	DLQ G-10	312	-0-	312	1028	303 2	9 9	Y	8			60
07	DLQ G-10	537	-0-	537	1565	518 2	19 9	Y	17			77
*08	1988 R	423	-0-	-1565	-0-	410 2	13 9	Y	12	77	1	12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

03	1395 #	1311	-0-	-84	-0-	1285 2	26 9	Y	24			81
04	1350 #	770	-0-	-580	-0-	755 2	15 9	Y	14			95
05	1054 #	712	-0-	-342	-0-	700 2	12 9	Y	11			106
06	1260 #	641	-0-	-619	-0-	629 2	12 9	Y	11			117
07	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1116 2	15 9	Y	14			131
08	1302 #	1042	-0-	-260	-0-	1031 2	11 9	Y	10			141

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158 2		Y	-0-	1	1	-0-
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
06	240 #	172	-0-	-68	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
*08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

03	651	#	262	-0-	-389	-0-	252	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	600	#	298	-0-	-302	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	620	#	360	-0-	-260	-0-	347	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	600	#	346	-0-	-254	-0-	337	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	6	0			1
*08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1260	#	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	164	-0-	164	357	164	2			Y	-0-					-0-
04	532 R	175	-0-	-357	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

03	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	350	-0-	-146	-0-	350	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-

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36	37	0			3
04	840 #	827	-0-	-13	-0-	802	2	25	9	Y	23	24	0			2
05	930 #	876	-0-	-54	-0-	847	2	29	9	Y	26	26	0			2
06	900 #	797	-0-	-103	-0-	774	2	23	9	Y	21	20	0			3
07	930 #	781	-0-	-149	-0-	770	2	11	9	Y	10	12	0			1
08	930 #	766	-0-	-164	-0-	751	2	15	9	Y	14	14	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

03	682 #	672	-0-	-10	-0-	662	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	630 #	574	-0-	-56	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	682 #	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	660 #	646	-0-	-14	-0-	639	2	7	9	Y	6	5	0			1
07	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	682 #	623	-0-	-59	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	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	651 #	362	-0-	-289	-0-	353	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	Y	21	19	0			3
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	Y	11	13	0			1
08	682 #	666	-0-	-16	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			1

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

03	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	498 R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	11	0			1
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	452	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	480 #	432	-0-	-48	-0-	423	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	515	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	529	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	615	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	522	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y	14	14	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

03	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	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	2108 #	2039	-0-	-69	-0-	2019	2	20	9	N	18					81
04	2040 #	1946	-0-	-94	-0-	1932	2	14	9	N	13					94
05	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	1936	2	3	9	N	3					97
06	2040 #	1910	-0-	-130	-0-	1876	2	34	9	N	31					128
07	2046 #	1994	-0-	-52	-0-	1976	2	18	9	N	16					144
08	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N	19					163

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

03	620 #	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	35	2	29	9	Y	26	97	0			13
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14					27
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	49	2	35	9	Y	32					59
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	29	2	23	9	Y	21					80
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	30	2	30	9	Y	27					107
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	62	2	15	9	Y	14	103	0			18

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 #	1683	-0-	-53	-0-	1679	2	4	9	N	4					16
04	1680 #	1648	-0-	-32	-0-	1644	2	4	9	N	4					20
05	1705 #	1226	-0-	-479	-0-	1213	2	13	9	N	12					32
06	1650 #	1106	-0-	-544	-0-	1098	2	8	9	N	7					39
07	1705 #	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-					39
*08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	N	31					70

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	1426 #	1305	-0-	-121	-0-	1295	2	10	9	Y	9					71
04	1380 #	1251	-0-	-129	-0-	1248	2	3	9	Y	3					74
05	1333 #	1275	-0-	-58	-0-	1271	2	4	9	Y	4					78
06	1290 #	1225	-0-	-65	-0-	1218	2	7	9	Y	6					84
07	1302 #	1281	-0-	-21	-0-	1280	2	1	9	Y	1					85
08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			Y	-0-					85

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	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					101
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					101
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					101
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					101
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					101
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	589 #	479	-0-	-110	-0-	414	2	65	9	N	59					157
04	570 #	398	-0-	-172	-0-	355	2	43	9	N	39	168	1			28
05	589 #	540	-0-	-49	-0-	471	2	69	9	N	63					91
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	485	2	62	9	N	56					147
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	507	2	55	9	N	50	155	1			42
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53					95

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					65
04	780 #	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	Y	2					67
05	558 #	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	Y	2					69
06	810 #	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					69
07	837 #	555	-0-	-282	-0-	551	2	4	9	Y	4					73
08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1591	2	54	9	Y	49	52	0			4
04	1620 #	1491	-0-	-129	-0-	1456	2	35	9	Y	32	33	0			3
05	1674 #	1560	-0-	-114	-0-	1525	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	1620 #	1544	-0-	-76	-0-	1488	2	56	9	Y	51	47	0			7
07	1674 #	1537	-0-	-137	-0-	1501	2	36	9	Y	33	37	0			3
08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25	26	0			2

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	830	2	56	9	Y	51	55	0			4
04	900 #	817	-0-	-83	-0-	778	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	930 #	908	-0-	-22	-0-	875	2	33	9	Y	30	30	0			3
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	40	0			5
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	839	2	26	9	Y	24	27	0			2
08	899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0			2

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

03	899 #	793	-0-	-106	-0-	785	2	8	9	Y	7					12
04	870 #	660	-0-	-210	-0-	660	2			Y	-0-					12
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					12
06	850 R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6					18
07	806 #	735	-0-	-71	-0-	732	2	3	9	Y	3	15	0			6
*08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					16

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

03	341 #	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

03	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					54
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					54
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					54
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					54
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

03	1240 #	1226	-0-	-14	-0-	1187	2	39	9	Y	35	37	0			3
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	36	0			3
05	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1143	2	44	9	Y	40	40	0			3
06	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	Y	29	28	0			4
07	1240 #	1235	-0-	-5	-0-	1191	2	44	9	Y	40	40	0			4
08	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
05	217 #	139	-0-	-78	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2		Y	-0-			-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	1 0		-0-
04	660 #	564	-0-	-96	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
05	775 #	458	-0-	-317	-0-	456 2	2 9	Y	2			2
06	750 #	572	-0-	-178	-0-	571 2	1 9	Y	1			3
07	775 #	509	-0-	-266	-0-	508 2	1 9	Y	1			4
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	450 2	2 9	Y	2	5 0		1

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

03	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			4
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-			4
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			4
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			4
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-			4
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

03	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			66
04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			66
05	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	28 1		38
06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	12 1		26
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	14 1		12
*08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			12

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	899 #	867	-0-	-32	-0-	864 2	3 9	N	3			15
04	900 #	795	-0-	-105	-0-	791 2	4 9	N	4			19
05	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			19
06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			19
07	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			19
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881 2		N	-0-			19

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	682 #	624	-0-	-58	-0-	624 2		N	-0-			2
04	660 #	447	-0-	-213	-0-	447 2		N	-0-			2
05	682 #	598	-0-	-84	-0-	595 2	3 9	N	3			5
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	644 2	3 9	N	3			8
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			8
*08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	619 2	11 9	N	10			18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	R	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1					3
04	720	#	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					3
05	868	#	577	-0-	-291	-0-	576	2	1	9	N	1					4
06	870	#	572	-0-	-298	-0-	571	2	1	9	N	1					5
07	899	#	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					5
*08	916	R	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					7

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1029	2	15	9	N	14					179
04	1110	#	1026	-0-	-84	-0-	1023	2	3	9	N	3					182
05	1147	#	1053	-0-	-94	-0-	1045	2	8	9	N	7					189
06	1110	#	1003	-0-	-107	-0-	991	2	12	9	N	11					200
07	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	1045	2	8	9	N	7	175	0			32
08	1054	#	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					40

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

03	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	1106	2	12	9	Y	11					64
04	1140	#	1105	-0-	-35	-0-	1103	2	2	9	Y	2					66
05	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1148	2	20	9	Y	18	69	0			15
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					15
07	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12					27
08	1178	#	1130	-0-	-48	-0-	1121	2	9	9	Y	8					35

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	558	#	503	-0-	-55	-0-	492	2	11	9	Y	10					56
04	510	#	492	-0-	-18	-0-	490	2	2	9	Y	2					58
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	Y	16	61	0			13
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					13
07	524	R	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	Y	10					23
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	498	2	8	9	Y	7					30

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	930	#	864	-0-	-66	-0-	860	2	4	9	Y	4					23
04	870	#	859	-0-	-11	-0-	858	2	1	9	Y	1					24
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	24	0			1
06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					1
07	899	#	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					1
08	899	#	873	-0-	-26	-0-	872	2	1	9	Y	1					2

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	651	#	571	-0-	-80	-0-	558	2	13	9	Y	12					21
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	551	2	14	9	Y	13	22	0			12
05	620	#	576	-0-	-44	-0-	562	2	14	9	Y	13					25
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	570	2	22	9	Y	20					45
07	589	#	582	-0-	-7	-0-	571	2	11	9	Y	10	38	0			17
08	589	#	546	-0-	-43	-0-	525	2	21	9	Y	19					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					1
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					1
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					1
*08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	190	-0-	-110	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	385	-0-	-18	-0-	372	2	13	9	Y	12					16
04	390	#	368	-0-	-22	-0-	359	2	9	9	Y	8	17	0			7
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					19
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19					38
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	31	0			13
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	353	2	14	9	Y	13					26

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	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					1
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					1
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					1
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					1
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	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	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	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	682	#	578	-0-	-104	-0-	552	2	26	9	N	24	20	1			18
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	21	1			22
05	680	R	680	-0-	-0-	-0-	585	2	95	9	N	86	73	1			35
06	570	#	565	-0-	-5	-0-	510	2	55	9	N	50	52	1			33
07	682	#	630	-0-	-52	-0-	563	2	67	9	N	61	52	1			42
08	682	#	477	-0-	-205	-0-	430	2	47	9	N	43	49	1			36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961 #	707	-0-	-254	-0-	703	2	4	9	Y	4					13
04	930 #	862	-0-	-68	-0-	859	2	3	9	Y	3					16
05	961 #	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					17
06	720 #	548	-0-	-172	-0-	548	2			Y	-0-					17
07	899 #	667	-0-	-232	-0-	666	2	1	9	Y	1					18
08	899 #	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					19

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

03	341 #	292	-0-	-49	-0-	278	2	14	9	Y	13					24
04	330 #	264	-0-	-66	-0-	260	2	4	9	Y	4					28
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	333	2	26	9	Y	24					52
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	333	2	17	9	Y	15					67
07	372 #	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16					83
*08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	Y	20					103

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

03	465 #	208	-0-	-257	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
04	300 #	175	-0-	-125	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
05	775 #	292	-0-	-483	-0-	290	2	2	9	Y	2					5
06	750 #	349	-0-	-401	-0-	347	2	2	9	Y	2					7
07	775 #	518	-0-	-257	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
08	279 #	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					10

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

03	465 #	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

03	1271 #	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	1			2
04	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3	2	1			3
05	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	5	1			1
06	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	1			1
07	1209 #	438	-0-	-771	-0-	435	2	3	9	N	3	2	1			2
08	1302 #	758	-0-	-544	-0-	757	2	1	9	N	1	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

03	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	372 #	345	-0-	-27	-0-	330	2	15	9	N	14					163
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	183	2	13	9	N	12	156	1			19
05	372 #	239	-0-	-133	-0-	235	2	4	9	N	4					23
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	237	2	11	9	N	10					33
07	341 #	336	-0-	-5	-0-	326	2	10	9	N	9					42
*08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					167
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	124	2	7	9	Y	6					173
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	143	2	10	9	Y	9	145	1			37
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	186	2	2	9	Y	2					39
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					42
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	Y	1					43

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					18
04	810	#	624	-0-	-186	-0-	618	2	6	9	Y	5					23
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	745	2	10	9	Y	9	19	0			13
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					16
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					19
08	744	#	513	-0-	-231	-0-	511	2	2	9	Y	2					21

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	320	-0-	-145	-0-	314	2	6	9	N	5					80
04	450	#	265	-0-	-185	-0-	263	2	2	9	N	2					82
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	N	2					84
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					89
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					94
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					101

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	Y	2					13
04	420	#	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2					15
05	434	#	167	-0-	-267	-0-	165	2	2	9	Y	2					17
06	420	#	206	-0-	-214	-0-	204	2	2	9	Y	2					19
07	372	#	284	-0-	-88	-0-	281	2	3	9	Y	3					22
08	372	#	270	-0-	-102	-0-	267	2	3	9	Y	3					25

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	233	-0-	-139	-0-	231	2	2	9	Y	2					18
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
05	372	#	145	-0-	-227	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
06	300	#	176	-0-	-124	-0-	175	2	1	9	Y	1					23
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	223	2	2	9	Y	2					25
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					26

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5					62
04	270	#	157	-0-	-113	-0-	149	2	8	9	Y	7					69
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3					72
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					75
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					79
*08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					83

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*08	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					46
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					62
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	Y	22					84
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	Y	10					94
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	249	2	7	9	Y	6	84	0			16
*08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	236	2	12	9	Y	11					27

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	211	2	11	9	N	10					39
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					45
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8					53
06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	44	1			11
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					19
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	N	6					25

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	992	#	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	#	926	-0-	-154	-0-	917	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	1116	#	850	-0-	-266	-0-	842	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	820	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	1085	#	779	-0-	-306	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	961	#	715	-0-	-246	-0-	711	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					69
04	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					69
05	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-	29	1			40
06	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-	12	1			28
07	403	#	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-	14	1			14
08	403	#	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					14

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	57	-0-	-123	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					10
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					14
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	13	0			4
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					9

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

03	265 R	114	-0-	-151	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	206	2	77	9	N	70					70
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					70
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
*08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

03	526 R	274	-0-	-252	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

03	1333 #	429	-0-	-904	-0-	427	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1290 #	283	-0-	-1007	-0-	282	2	1	9	N	1					1
05	1333 #	355	-0-	-978	-0-	355	2			N	-0-					1
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					1
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					1
*08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

03	775 R	174	-0-	-601	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	281	2	34	9	N	31					31
06	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					31
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					31
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489 R	159	-0-	-330	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

03	1559 R	539	-0-	-1020	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

03	456 R	221	-0-	-235	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

03	748 R	268	-0-	-480	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

03	1176 R	414	-0-	-762	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

03	761 R	395	-0-	-366	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

03	374 R	141	-0-	-233	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	180 #	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

03	203 R	65	-0-	-138	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

03	252 R	129	-0-	-123	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

03	1131 R	399	-0-	-732	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

03	511 R	170	-0-	-341	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

03	671 R	232	-0-	-439	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

03	551 R	178	-0-	-373	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522 R	182	-0-	-340	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

03	731 R	263	-0-	-468	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

03	527 R	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

03	837 R	271	-0-	-566	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

03	651 #	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	651 #	285	-0-	-366	-0-	261	2	24	9	N	22					22
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
07	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					22
08	465 #	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					22

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					4
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					4
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			24
04	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			24
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			24
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			24
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	2			26
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	1			27

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2		Y	-0-			86
04	510 #	398	-0-	-112	-0-	398	2		Y	-0-			86
05	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2		Y	-0-			86
06	510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2		Y	-0-			86
07	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2		Y	-0-			86
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			141
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			141
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			141
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			141
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			141
*08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					73
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					73
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	DLQ G-10	510	-0-	510	3220	510	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	256	-0-	256	3476	256	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	355	-0-	355	3831	355	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	552	-0-	552	4383	552	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4383					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4383					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	17	-0-	17	3905	17	3			Y	-0-					162
04	T. A.	158	-0-	158	4063	158	3			Y	-0-					162
05	T. A.	394	-0-	394	4457	394	3			Y	-0-					162
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4457					Y	-0-					162
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4457					Y	NO RPT					162
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4457					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1743	3	64	9	N	58					145
04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1650	3	59	9	N	54					199
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	16					215
06	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					220
07	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					220
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					220

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	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					71
04	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					71
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					71
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					71
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	227	-0-	227	961	227	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	151	-0-	151	1112	151	3			Y	-0-					250
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1368	256	3			Y	-0-					250
06	DLQ G-10	208	-0-	208	1576	208	3			Y	-0-					250
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1576					Y	NO RPT					250
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1576					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	84	-0-	84	1453	84	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2727	1274	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10	217	-0-	217	2944	217	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	678	-0-	678	3622	678	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3622					Y	NO RPT					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3622					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					92
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					92
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					92
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	30	-0-	30	392	30	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	498	106	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	553	55	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	57	-0-	57	610	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		27	-0-	27	402	27	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	432	30	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	457	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	499	42	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	3			N	-0-					99
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					99
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					99
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					99
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					99
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		661	-0-	661	2251	661	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		358	-0-	358	2609	358	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		297	-0-	297	2906	297	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		618	-0-	618	3524	618	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3524					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3524					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			168
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			168
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			168
06	750 #	425	-0-	-325	-0-	425	3		N	-0-			168
07	775 #	232	-0-	-543	-0-	211	3	21 9	N	19			187
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213	3		N	-0-	159 1		28

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	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			93
04	480 #	227	-0-	-253	-0-	227	3		N	-0-			93
05	496 #	285	-0-	-211	-0-	285	3		N	-0-			93
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3		N	-0-			93
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			93
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			93

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					106
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					106
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					106
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					106
07	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3	3	9	Y	3					109
*08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					109

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
04	180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			Y	-0-					106
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					106
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					106
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	Y	3					109
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					109

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

03	496 #	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					106
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					106
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					106
06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					106
07	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2					108
*08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					108

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	713 #	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					114
04	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					114
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					114
06	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					114
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					114
08	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					114

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					23
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					23
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					23
*08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					71
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					71
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1	1	8			71
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	182	3	50	9	N	45					116
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	N	9					125
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					125

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					24
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					24
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					24
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					24
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					25
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					25
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	390 #	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					23
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					23
*08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					44
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
*08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

03	341 #	56	-0-	-285	-0-	56	3			Y	-0-					32
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					32
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					32
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					32
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					32
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	57	-0-	-656	-0-	57	3			Y	-0-					33
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					33
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					33
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

03	558	#	57	-0-	-501	-0-	57	3			Y	-0-					33
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					33
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					33
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

03	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					53
04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					53
05	775	#	489	-0-	-286	-0-	489	3			N	-0-					53
06	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1196	3	26	9	N	24					77
07	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	N	3					80
*08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					80

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

03	465	#	185	-0-	-280	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	750	#	206	-0-	-544	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	775	#	270	-0-	-505	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19
07	217	#	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

03	372	#	185	-0-	-187	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	780	#	206	-0-	-574	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	806	#	270	-0-	-536	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19
07	217	#	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					25
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					25
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					25
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					25
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					25
07	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					25
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					24
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					24
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					24
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					24
*08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

03	496 #	185	-0-	-311	-0-	185	3			Y	-0-					20
04	720 #	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-					20
05	744 #	270	-0-	-474	-0-	270	3			Y	-0-					20
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					20
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					33
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					33

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

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-

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

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	33	1	321	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*06	420 N	401	-0-	-19	-0-	37	1	351	3	Y	7	6	0			1
						5	4	8	9							
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
						25	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-		-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		-0-
*06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	-0-		-0-
							2	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-		-0-
*06	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	100	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-		-0-
							7	4						

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 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 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	182	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	193	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	9							
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	10	10	0			1
							13	4	11	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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 #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 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 #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	21	1	173	3	Y	-0-				-0-
							11	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	1	1	0		-0-
							5	4	1	9						
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	27	1	263	3	Y	1	1	0		-0-
							1	4	1	9						
*06	420	N	158	-0-	-262	-0-	15	1	141	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
07	434	N	221	-0-	-213	-0-	21	1	197	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-				-0-
							16	4								

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

03	310	N	141	-0-	-169	-0-	13	1	126	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	1	1	0		-0-
							3	4	1	9						
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	18	1	181	3	Y	1	1	0		-0-
							1	4	1	9						
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	1	1	0		-0-
							5	4	1	9						
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	1	1	0		-0-
							13	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
05	775	N	502	-0-	-273	-0-	47	1	450	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
*06	630	N	610	-0-	-20	-0-	57	1	545	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	150	N	122	-0-	-28	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	309	-0-	-280	-0-	28	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	837	N	401	-0-	-436	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

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	527	N	494	-0-	-33	-0-	45	1	436	3	N	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	40	1	387	3	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	480	N	410	-0-	-70	-0-	38	1	363	3	N	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	39	1	360	3	N	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	39	1	329	3	N	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*06	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	343	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	35	1	326	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
08	558	N	377	-0-	-181	-0-	37	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
							20	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	Y	9	8	0			1
						7	4	10	9							
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	25	1	245	3	Y	4	5	0			-0-
						3	4	4	9							
05	558 N	393	-0-	-165	-0-	37	1	351	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	5	5	0			-0-
						9	4	6	9							
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	4	4	0			-0-
						29	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	612	3	Y	9	8	0			1
						9	4	10	9							
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	5	6	0			-0-
						7	4	6	9							
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
*06	660 N	652	-0-	-8	-0-	61	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	53	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
						8	4	4	9							
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	58	1	497	3	Y	4	4	0			-0-
						31	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

03	248 N	142	-0-	-106	-0-	12	1	116	3	Y	11	11	0			1
						2	4	12	9							
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	0			-0-
						2	4	8	9							
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
*06	150 N	96	-0-	-54	-0-	9	1	83	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	13	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	37	36	0			3
							7	4	41	9							
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	395	3	Y	18	20	0			1
							5	4	20	9							
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	432	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
*06	570	N	398	-0-	-172	-0-	37	1	352	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	34	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 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 '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	485	-0-	-11	-0-	40	1	387	3	Y	47	45	0			4
							6	4	52	9							
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	372	3	Y	26	28	0			2
							5	4	29	9							
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
*06	480	N	443	-0-	-37	-0-	41	1	390	3	Y	6	5	0			1
							5	4	7	9							
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	381	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	36	1	306	3	Y	5	5	0			-0-
							19	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	42	1	412	3	Y	10	12	0			1
							6	4	11	9							
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	38	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	24	1	227	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
*06	450	N	292	-0-	-158	-0-	27	1	256	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	379	3	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	Y	11	11	0		1
						7	4	12	9						
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	5	6	0		-0-
						6	4	6	9						
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	48	1	455	3	Y	2	2	0		-0-
						2	4	2	9						
*06	540 N	496	-0-	-44	-0-	47	1	438	3	Y	5	5	0		-0-
						5	4	6	9						
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0		-0-
						7	4	3	9						
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	47	1	395	3	Y	3	3	0		-0-
						24	4	3	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	11	11	0			1
							10	4	12	9							
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	29	1	456	3	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	30	1	465	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	9	9	0			1
							12	4	10	9							
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	Y	8	9	0			-0-
							45	4	9	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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

03	465 N	441	-0-	-24	-0-	40	1	384	3	Y	10	9	0			1
						6	4	11	9							
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	0			-0-
						4	4	8	9							
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	38	1	363	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
*06	420 N	393	-0-	-27	-0-	36	1	349	3	Y	3	4	0			-0-
						5	4	3	9							
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	39	1	333	3	Y	3	3	0			-0-
						21	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	291	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*06	360	N	276	-0-	-84	-0-	26	1	239	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	24	1	224	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	219	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	15	17	0			1
							15	4	17	9							
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	93	1	909	3	Y	6	7	0			-0-
							12	4	7	9							
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	910	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
*06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	70	1	661	3	Y	8	7	0			1
							9	4	9	9							
07	1054	N	712	-0-	-342	-0-	67	1	629	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	61	1	518	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	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	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-

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	29	28	0			2
							10	4	32	9							
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	Y	22	23	0			1
							9	4	24	9							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
*06	750	N	694	-0-	-56	-0-	42	1	632	3	Y	11	11	0			1
							8	4	12	9							
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	44	1	658	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	15	15	0			1
							44	4	17	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	899	N	739	-0-	-160	-0-	43	1	649	3	Y	34	37	0			3
							10	4	37	9							
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	43	1	653	3	Y	52	52	0			3
							9	4	57	9							
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	42	1	634	3	Y	48	48	0			3
							2	4	53	9							
*06	720	N	702	-0-	-18	-0-	41	1	616	3	Y	34	34	0			3
							8	4	37	9							
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	Y	55	54	0			4
							10	4	61	9							
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	729	3	Y	38	39	0			3
							46	4	42	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	87	1	843	3	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	78	1	779	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	84	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
*06	930	N	892	-0-	-38	-0-	84	1	795	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	102	1	958	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	Y	4	4	0			-0-
							53	4	4	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	29	29	0			2
						13	4	32	9							
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	53	1	793	3	Y	22	23	0			1
						11	4	24	9							
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
*06	930 N	797	-0-	-133	-0-	48	1	717	3	Y	21	20	0			2
						9	4	23	9							
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	54	1	789	3	Y	15	16	0			1
						13	4	17	9							
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	15	15	0			1
						51	4	17	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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	279 N	41	-0-	-238	-0-	1	1	23	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	3	1	46	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	Y	-0-	2	0			-0-
						10	4									
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
*06	420 N	414	-0-	-6	-0-	25	1	377	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	26	1	390	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	26	1	339	3	Y	7	6	0			1
						21	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

03	744 N	639	-0-	-105	-0-	39	1	579	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	8	7	0			1
						8	4	9	9							
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	43	1	630	3	Y	10	10	0			1
						10	4	11	9							
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	46	1	616	3	Y	10	10	0			1
						39	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	478	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
							25	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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	450	N	334	-0-	-116	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

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	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-

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	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-

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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	46	45	0			4
							9	4	51	9							
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	18	21	0			1
							7	4	20	9							
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	20	19	0			2
							8	4	22	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	22	22	0			2
							10	4	24	9							
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	15	16	0			1
							34	4	17	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

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	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-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

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-

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	31	1	302	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
*06	510	N	302	-0-	-208	-0-	28	1	259	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	23	1	216	3	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	26	1	214	3	Y	9	9	0			1
							14	4	10	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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 #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

03	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	267	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	255	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	28	1	268	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
*06	300	N	270	-0-	-30	-0-	24	1	240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	226	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	Y	24	22	0			2
							15	4	26	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	Y	11	12	0			1
							12	4	12	9							
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	50	1	755	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
*06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	61	1	931	3	Y	6	5	0			1
							12	4	7	9							
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	62	1	921	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	11	11	0			1
							46	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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	3	Y	18	17	0			2
							18	4	20	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	21	22	0			1
							19	4	23	9							
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	3	Y	22	21	0			2
							5	4	24	9							
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	16	16	0			2
							16	4	18	9							
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	10	11	0			1
							20	4	11	9							
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	3	Y	8	9	0			-0-
							68	4	9	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

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

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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1 111 3	Y	14	14 0	1
						2 4 15 9				
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1 99 3	Y	12	12 0	1
						1 4 13 9				
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1 85 3	Y	8	8 0	1
						9 9				
*06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1 77 3	Y	10	10 0	1
						1 4 11 9				
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1 96 3	Y	16	15 0	2
						2 4 18 9				
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1 86 3	Y	20	21 0	1
						5 4 22 9				

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-44	-0-	35 1 8 4	527 3 37 9	N	34	37 0		3
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1 6 4	472 3 22 9	N	20	22 0		1
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	31 1 2 4	468 3 21 9	N	19	19 0		1
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1 7 4	583 3 23 9	N	21	20 0		2
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39 1 9 4	584 3 18 9	N	16	17 0		1
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	28 1 24 4	387 3 15 9	N	14	14 0		1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	Y	1			1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			1
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2		Y	-0-			67
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		Y	-0-			67
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	331 2	1 9	Y	1			68
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		Y	-0-			68
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		Y	-0-			68
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767 2		Y	-0-			133
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	701 2	2 9	Y	2			135
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	737 2	14 9	Y	13			148
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	721 2	15 9	Y	14			162
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		Y	-0-			162
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			162

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

03	3119 X	1158	-0-	-1961	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
04	1500 X	726	-0-	-774	-0-	726 2		N	-0-			-0-
05	1550 X	972	-0-	-578	-0-	711 2	261 9	N	237			237
06	1110 N	554	-0-	-556	-0-	551 2	3 9	N	3			240
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	N	1			241
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	914 2	2 9	N	2			243

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8					8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	Y	15	10	1			13
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	513	3	18	9	Y	16	10	1			19
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	10	1			9
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	8	1			1

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-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-

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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

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-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3 9	Y	3		3
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4 9	Y	4	4 1	3
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-		3 1	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	133	-0-	-53	-0-	77	3	56	9	Y	51	31	1			52
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	160	3	58	9	Y	53	58	1			47
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	175	3	35	9	Y	32	55	1			24
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	24	1			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

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

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	Y	4					5
*08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14	9	Y	13					18

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

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	68	1	797	3	Y	16	16	0			1
							13	4	18	9							
04	990	N	734	-0-	-256	-0-	57	1	660	3	Y	7	8	0			-0-
							9	4	8	9							
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	52	1	594	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
*06	870	N	649	-0-	-221	-0-	52	1	580	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	51	1	561	3	Y	7	7	0			1
							9	4	8	9							
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	52	1	510	3	Y	9	9	0			1
							32	4	10	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					105
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					105
05	837	N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					105
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			N	-0-					105
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					105
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					150
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					150
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					150
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					48
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					48
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					48
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					48
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					21
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					21
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					21
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					21
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	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

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					153
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					153
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					153
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					153
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	8	-0-	8	9	8	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

03	9920	X	9578	-0-	-342	-0-	892	1	8686	3	N	-0-		114
04	9990	X	8816	-0-	-1174	-0-	859	1	7957	3	N	-0-		114
05	10323	X	9414	-0-	-909	-0-	954	1	8460	3	N	-0-		114
06	9990	X	9070	-0-	-920	-0-	746	1	8324	3	N	-0-		114
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	590	1	9301	3	N	-0-		114
*08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-		114

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 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-

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	3			N	-0-					-0-
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	3			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	3			N	-0-					-0-
06	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-					-0-
07	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	22540	3			N	-0-					-0-
*08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7400	-0-	-220	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					-0-
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6988	-0-	-111	-0-	6988	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
06	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
*08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
04	6480 X	6160	-0-	-320	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
08	6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	3			N	-0-					-0-
04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3			N	-0-					-0-
06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	3			N	-0-					-0-
07	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	3			N	-0-					-0-
*08	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	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	21007 X	4639	-0-	-16368	-0-	4639	3			N	-0-					45
04	4650 X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3			N	-0-					45
05	4805 X	4180	-0-	-625	-0-	4180	3			N	-0-					45
06	4500 X	2478	-0-	-2022	-0-	2478	3			N	-0-					45
07	4650 X	465	-0-	-4185	-0-	465	3			N	-0-					45
08	4650 X	351	-0-	-4299	-0-	351	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16306 X	15787	-0-	-519	-0-	15787	3		N	-0-			-0-
04	14820 X	14481	-0-	-339	-0-	14481	3		N	-0-			-0-
05	15314 X	15139	-0-	-175	-0-	15139	3		N	-0-			-0-
06	15270 X	14761	-0-	-509	-0-	14761	3		N	-0-			-0-
07	15779 X	10603	-0-	-5176	-0-	10603	3		N	-0-			-0-
08	15779 X	10408	-0-	-5371	-0-	10408	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

03	9145 X	7946	-0-	-1199	-0-	7946	3		N	-0-			-0-
04	9630 X	9147	-0-	-483	-0-	9147	3		N	-0-			-0-
05	9951 X	9807	-0-	-144	-0-	9807	3		N	-0-			-0-
06	9630 X	8964	-0-	-666	-0-	8964	3		N	-0-			-0-
07	9455 X	9186	-0-	-269	-0-	9186	3		N	-0-			-0-
08	9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	8571	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	27621 X	26246	-0-	-1375	-0-	26246	3		N	-0-			-0-
04	26730 X	26467	-0-	-263	-0-	26467	3		N	-0-			-0-
05	27621 X	26847	-0-	-774	-0-	26847	3		N	-0-			-0-
06	26730 X	25596	-0-	-1134	-0-	25596	3		N	-0-			-0-
07	27342 X	25920	-0-	-1422	-0-	25920	3		N	-0-			-0-
08	27342 X	24363	-0-	-2979	-0-	24363	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	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	27654	3		N	-0-			-0-
04	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	26852	3		N	-0-			-0-
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	3		N	-0-			-0-
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	3		N	-0-			-0-
07	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3		N	-0-			-0-
*08	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	20894 X	19143	-0-	-1751	-0-	19143	3		N	-0-			-0-
04	20220 X	17833	-0-	-2387	-0-	17833	3		N	-0-			-0-
05	20894 X	16492	-0-	-4402	-0-	16492	3		N	-0-			-0-
06	20220 X	16490	-0-	-3730	-0-	16490	3		N	-0-			-0-
07	19158 X	16787	-0-	-2371	-0-	16787	3		N	-0-			-0-
08	19158 X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	70	2	32	9	N	29					64
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	169	2	14	9	N	13					77
05	403	N	147	-0-	-256	-0-	114	2	33	9	N	30					107
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					107
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107

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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1984	2	196	9	N	178	178	1			262
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	1785	2	398	9	N	362	251	1			373
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1789	2	199	9	N	181	181	1			373
06	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	1515	2	202	9	N	184	184	1			373
07	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-	111	1			262
08	1922	N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					53
04	990	N	636	-0-	-354	-0-	634	2	2	9	N	2					55
05	868	N	177	-0-	-691	-0-	174	2	3	9	N	3					58
06	600	N	12	-0-	-588	-0-	10	2	2	9	N	2					60
07	651	N	202	-0-	-449	-0-	200	2	2	9	N	2					62
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
04	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	4432	1	16457	3	N	-0-					-0-
05	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	4605	1	15312	3	N	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	4773	1	3545	3	N	-0-					-0-
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	4989	1	4926	3	N	-0-					-0-
*08	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	4863	1	8792	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		374	-0-	374	713	374	3			Y	-0-					4
04	T. A.		351	-0-	351	1064	351	3			Y	-0-	3	1			1
05	1432	X	368	-0-	-1064	-0-	368	3			Y	-0-					1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					1
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3317	3	57	9	Y	52					99
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3352	3	94	9	Y	85	114	1			70
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3472	3	57	9	Y	52					122
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			Y	-0-					122
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					122
08	T. A.	3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					122

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	11594 X	8033	-0-	-3561	-0-	7986	2	47	9	N	43					221
04	10950 X	4129	-0-	-6821	-0-	4121	2	8	9	N	7	182	1			46
05	11315 X	3080	-0-	-8235	-0-	3063	2	17	9	N	15					61
06	10500 X	3357	-0-	-7143	-0-	3342	2	15	9	N	14					75
07	9238 X	2679	-0-	-6559	-0-	2667	2	12	9	N	11					86
08	8029 X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16					102

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

03	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-

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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

03	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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	146322 X	146322	-0-	-0-	-0-	145462	3	860	9	N	782	1088	1			637
04	159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	158823	3	718	9	N	653	733	1			557
05	176128 X	176128	-0-	-0-	-0-	175150	3	978	9	N	889	718	1			728
06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	162296	3	413	9	N	375	355	1			748
07	151939 X	151939	-0-	-0-	-0-	151464	3	475	9	N	432	372	1			808
*08	128558 X	128558	-0-	-0-	-0-	127897	3	661	9	N	601	182	1			1227

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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

03	713 N	545	-0-	-168	-0-	517	3	28	9	Y	25					27
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	496	3	44	9	Y	40	41	1			26
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	490	3	20	9	Y	18					44
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-					44
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					44
08	T. A.	692	-0-	692	692	692	3			Y	-0-					44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					73
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					73
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					73
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					73
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			Y	-0-					73
08	T. A.	1155	-0-	1155	1155	1155	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	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	173	-0-	173	337	173	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114	451	114	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	157	-0-	157	608	157	2			N	-0-					-0-
07	895 X	287	-0-	-608	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1					24
*04	1140	N	499	-0-	-641	-0-	498	2	1	9	N	1					25
*05	1612	N	806	-0-	-806	-0-	805	2	1	9	N	1					26
*06	1740	N	1092	-0-	-648	-0-	1091	2	1	9	N	1					27
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					28
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					31

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

03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3472	-0-	-682	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2718	-0-	-1302	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

*03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			Y	-0-	3	1			1
*04	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			Y	-0-					1
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					1
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

*03	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	1902	3	1	9	Y	1	4	1			1
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					1
*05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	3	8	9	Y	7					8
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

*03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
*05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	3			Y	-0-					-0-
07	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	3			Y	-0-					3
04	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5201	3	1	9	Y	1					4
05	5425	X	4685	-0-	-740	-0-	4685	3			Y	-0-					4
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					4
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					4
08	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	3			Y	-0-					4

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4809	3	26	9	Y	24	73	1			38
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4620	3	43	9	Y	39					77
*05	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4714	3	51	9	Y	46					123
06	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49
07	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
08	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

*03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2					2
*05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1232	3	9	9	Y	8					10
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*03	6789	X	1674	-0-	-5115	-0-	1674	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	4590	X	1519	-0-	-3071	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
*05	1395	X	550	-0-	-845	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	44	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	1395	X	488	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-

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	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	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	837	N	506	-0-	-331	-0-	499	3	7	9	Y	6					73
04	900	N	345	-0-	-555	-0-	339	3	6	9	Y	5					78
05	744	N	291	-0-	-453	-0-	287	3	4	9	Y	4					82
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	218	3	3	9	Y	3					85
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	265	3	4	9	Y	4					89
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5					94

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4185	X	2954	-0-	-1231	-0-	2928	3	26	9	Y	24	29	1			3
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4298	3	97	9	Y	88	76	1			15
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4022	3	98	9	Y	89	87	1			17
06	3840	X	1909	-0-	-1931	-0-	1892	3	17	9	Y	15	29	1			3
07	3968	X	2535	-0-	-1433	-0-	2517	3	18	9	Y	16	16	1			3
*08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4078	3	14	9	Y	13	13	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

*03	8618	X	8095	-0-	-523	-0-	8047	3	48	9	Y	44	84	1			62
*04	8130	X	7846	-0-	-284	-0-	7838	3	8	9	Y	7					69
*05	8308	X	8085	-0-	-223	-0-	8076	3	9	9	Y	8					77
06	8040	X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1			19
07	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6					25
08	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13					38

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	3503	X	2709	-0-	-794	-0-	2709	3			Y	-0-					39
04	3330	X	2603	-0-	-727	-0-	2602	3	1	9	Y	1					40
05	2759	X	2171	-0-	-588	-0-	2171	3			Y	-0-					40
06	2670	X	707	-0-	-1963	-0-	707	3			Y	-0-					40
07	2759	X	422	-0-	-2337	-0-	422	3			Y	-0-					40
08	2170	N	31	-0-	-2139	-0-	31	3			Y	-0-					40

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1002	3	36	9	Y	33	39	1			4
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1209	3	25	9	Y	23	20	1			4
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	3	33	9	Y	30	29	1			5
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1430	3	31	9	Y	28	28	1			5
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1406	3	33	9	Y	30	28	1			7

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

*03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					31
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					31
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					31
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					31

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	4834	-0-	-2699	-0-	4834	3		N	-0-					-0-
04	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	3		N	-0-					-0-
05	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	6643	3		N	-0-					-0-
06	7020	X	6880	-0-	-140	-0-	6880	3		N	-0-					-0-
07	6789	X	4204	-0-	-2585	-0-	4204	3		N	-0-					-0-
08	6634	X	4581	-0-	-2053	-0-	4581	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 (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

*03	635	R	153	-0-	-482	-0-	153	3		Y	-0-					-0-
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
*05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	3		Y	-0-					-0-
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	121	3	1 9	Y	1	1	1			-0-
*08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	Y	2	2	1			-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-					122
04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1 9	N	1					123
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2 9	N	2					125
06	780	#	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-					125
07	915	R	915	-0-	-0-	-0-	776	2	139 9	N	126	126	1			125
08	806	#	740	-0-	-66	-0-	739	2	1 9	N	1					126

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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	13	18	1			3
*04	270	N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4 9	Y	4	6	1			1
*05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3		Y	-0-	1	1			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

*03	4867	X	4391	-0-	-476	-0-	4388	3	3	9	Y	3	3	1			1
*04	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1			1
*05	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	4345	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	661	3	35	9	Y	32	70	1			7
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	493	3	59	9	Y	54	48	1			13
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	892	3	173	9	Y	157	136	1			34
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	111	1			26
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	728	3	87	9	Y	79	88	1			17
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	784	3	79	9	Y	72	78	1			11

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

03	1953	X	314	-0-	-1639	-0-	314	3			N	-0-					45
04	1890	X	215	-0-	-1675	-0-	215	3			N	-0-					45
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	129	3	13	9	N	12					57
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					77
07	3100	N	3388	-0-	288	288	3357	3	31	9	N	28					105
*08	3100	N	3654	-0-	554	842	3621	3	33	9	N	30					135

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					89
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					99
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8					107
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	616	3	22	9	N	20					127
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	708	3	28	9	N	25					152
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	633	3	17	9	N	15					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					46
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					47
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					48
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					49
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	871	2	10	9	N	9					92
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					95
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					95
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					95
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					95
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	4	1			15
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		138	-0-	138	272	138	2			Y	-0-					16
07	405	N	133	-0-	-272	-0-	132	2	1	9	Y	1					17
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	4	1			14

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					14
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		92	-0-	92	206	92	2			Y	-0-					15
07	305	N	99	-0-	-206	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	11	1			5
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		401	-0-	401	401	398	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10		340	-0-	340	741	337	2	3	9	Y	3	11	1			1
07	1153	N	412	-0-	-741	-0-	410	2	2	9	Y	2					3
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2	5	1			12
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10		142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		146	-0-	146	288	146	2			Y	-0-					14
07	428	N	140	-0-	-288	-0-	139	2	1	9	Y	1					15
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		76	-0-	76	170	76	2			Y	-0-					1
07	250	N	80	-0-	-170	-0-	80	2			Y	-0-					1
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		85	-0-	85	190	85	2			Y	-0-					1
07	280	N	90	-0-	-190	-0-	90	2			Y	-0-					1
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	186	N	172	-0-	-14	-0-	166	2	6	9	Y	5	8	1			9
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		164	-0-	164	164	162	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10		139	-0-	139	303	137	2	2	9	Y	2	7	1			7
07	471	N	168	-0-	-303	-0-	167	2	1	9	Y	1					8
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9

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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		44	-0-	44	99	44	2			Y	-0-					1
07	146	N	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					1
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		138	-0-	138	309	138	2			Y	-0-					1
07	455	N	146	-0-	-309	-0-	146	2			Y	-0-					1
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	Y	7	11	1			5
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10		281	-0-	281	613	278	2	3	9	Y	3	11	1			1
07	954	N	341	-0-	-613	-0-	339	2	2	9	Y	2					3
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	Y	7	11	1			10
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	331	-0-	331	331	328	2	3	9	Y	3					14
06	DLQ G-10	279	-0-	279	610	277	2	2	9	Y	2	11	1			5
07	949 N	339	-0-	-610	-0-	337	2	2	9	Y	2					7
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1			15
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	127	-0-	127	127	126	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10	130	-0-	130	257	130	2			Y	-0-					17
07	382 N	125	-0-	-257	-0-	124	2	1	9	Y	1					18
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	4	1			15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	331	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	282	-0-	282	614	280	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	956 N	342	-0-	-614	-0-	341	2	1	9	Y	1					2
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	107	-0-	107	239	107	2			Y	-0-					4
07	352 N	113	-0-	-239	-0-	113	2			Y	-0-					4
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					4
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	206	-0-	206	462	206	2			Y	-0-					5
07	681 N	219	-0-	-462	-0-	219	2			Y	-0-					5
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	11	1			5
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	209	-0-	209	209	208	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10	215	-0-	215	424	215	2			Y	-0-					7
07	630 N	206	-0-	-424	-0-	205	2	1	9	Y	1					8
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	11	1			2

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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	50	-0-	50	112	50	2			Y	-0-					3
07	165 N	53	-0-	-112	-0-	53	2			Y	-0-					3
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	475	2	4	9	Y	4	6	1			9
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	465	-0-	465	465	463	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10	392	-0-	392	857	391	2	1	9	Y	1	6	1			7
07	1334 N	477	-0-	-857	-0-	476	2	1	9	Y	1					8
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					9

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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10	15	1			2
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10	214	-0-	214	214	210	2	4	9	Y	4					8
06	DLQ G-10	185	-0-	185	399	177	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
07	618 N	219	-0-	-399	-0-	216	2	3	9	Y	3					3
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					5

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	653	2	7	9	Y	6	14	1			9
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	555	2	2	9	Y	2					11
05	DLQ G-10	537	-0-	537	537	536	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10	555	-0-	555	1092	555	2			Y	-0-					12
07	1622 N	530	-0-	-1092	-0-	528	2	2	9	Y	2					14
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	14	1			6

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	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	Y	5	12	1			2
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	120	-0-	120	237	120	2			Y	-0-					4
07	353 N	116	-0-	-237	-0-	114	2	2	9	Y	2					6
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6	12	1			-0-

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	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	181	-0-	181	406	181	2			Y	-0-					2
07	599 N	193	-0-	-406	-0-	193	2			Y	-0-					2
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	Y	5	8	1			2
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	311	-0-	311	311	309	2	2	9	Y	2					5
06	DLQ G-10	264	-0-	264	575	261	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	895 N	320	-0-	-575	-0-	318	2	2	9	Y	2					2
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					3

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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	Y	12	28	1			12
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	184	2	3	9	Y	3					18
06	DLQ G-10	191	-0-	191	378	190	2	1	9	Y	1					19
07	563 N	185	-0-	-378	-0-	181	2	4	9	Y	4					23
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	28	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					15
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	99	-0-	99	222	99	2			Y	-0-					16
07	328	N	106	-0-	-222	-0-	105	2	1	9	Y	1					17
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					9
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	267	-0-	267	597	267	2			Y	-0-					10
07	880	N	283	-0-	-597	-0-	283	2			Y	-0-					10
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					16
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	567	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	473	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ	G-10	626	-0-	626	1100	625	2	1	9	Y	1					20
07	1577	N	477	-0-	-1100	-0-	475	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					1

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					22
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					23
05	DLQ	G-10	572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	611	-0-	611	1183	607	2	4	9	Y	4	15	1			12
07	1700	N	803	-0-	-897	286	803	2			Y	-0-					12
*08	1001	N	715	-0-	-286	-0-	715	2			Y	-0-					12

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					21
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					23
05	DLQ	G-10	388	-0-	388	388	387	2	1	9	Y	1	4	1			20
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	833	444	2	1	9	Y	1					21
07	1217	N	384	-0-	-833	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			13
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					16

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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					29
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	327	2	4	9	Y	4					33
05	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	507	2	2	9	Y	2	8	1			27
06	DLQ	G-10	584	-0-	584	1093	581	2	3	9	Y	3					30
07	1598	N	505	-0-	-1093	-0-	499	2	6	9	Y	5	16	1			19
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					24

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					17
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	242	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ	G-10	377	-0-	377	377	375	2	2	9	Y	2	8	1			15
06	DLQ	G-10	433	-0-	433	810	430	2	3	9	Y	3					18
07	1185	N	375	-0-	-810	-0-	369	2	6	9	Y	5	16	1			7
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					25
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	265	2	3	9	Y	3					28
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	410	2	1	9	Y	1	6	1			23
06	DLQ G-10	472	-0-	472	883	470	2	2	9	Y	2					25
07	1291 N	408	-0-	-883	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			16
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4					20

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					25
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1379	651	2			Y	-0-					25
07	1700 N	629	-0-	-1071	308	628	2	1	9	Y	1					26
*08	953 N	645	-0-	-308	-0-	645	2			Y	-0-					26

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

03	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1					25
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					26
05	DLQ G-10	286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10	307	-0-	307	593	303	2	4	9	Y	4	15	1			16
07	994 N	401	-0-	-593	-0-	401	2			Y	-0-					16
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					23
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	522	-0-	522	980	522	2			Y	-0-					23
07	1405 N	425	-0-	-980	-0-	425	2			Y	-0-					23
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					23

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136	2	8	9	N	7					108
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6					114
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					116
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	N	15	115	1			16
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					23
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	161	2	15	9	N	14					37

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					9
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	186	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	155	-0-	155	348	155	2			Y	-0-					10
07	513 N	165	-0-	-348	-0-	165	2			Y	-0-					10
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

03	496 N	475	-0-	-21	-0-	471	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	460	-0-	460	460	459	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	389	-0-	389	849	388	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	1323 N	474	-0-	-849	-0-	473	2	1	9	Y	1					2
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					17
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	517	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		571	-0-	571	1002	570	2	1	9	Y	1					19
07	1435	N	433	-0-	-1002	-0-	433	2			Y	-0-	15	1			4
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					5

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					17
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	158	2	2	9	Y	2					19
05	DLQ G-10		246	-0-	246	246	245	2	1	9	Y	1	4	1			16
06	DLQ G-10		282	-0-	282	528	281	2	1	9	Y	1					17
07	771	N	243	-0-	-528	-0-	241	2	2	9	Y	2	10	1			9
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					12

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		240	-0-	240	537	240	2			Y	-0-					1
07	792	N	255	-0-	-537	-0-	255	2			Y	-0-					1
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					11
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		472	-0-	472	886	472	2			Y	-0-					11
07	1269	N	383	-0-	-886	-0-	383	2			Y	-0-					11
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					15
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		170	-0-	170	298	169	2	1	9	Y	1					17
07	426	N	128	-0-	-298	-0-	128	2			Y	-0-	14	1			3
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	404	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		445	-0-	445	782	445	2			Y	-0-					10
07	1120	N	338	-0-	-782	-0-	338	2			Y	-0-	10	1			-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		125	-0-	125	272	123	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	423	N	151	-0-	-272	-0-	150	2	1	9	Y	1					2
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	6	1			10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		370	-0-	370	370	368	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ G-10		312	-0-	312	682	311	2	1	9	Y	1	6	1			8
07	1062	N	380	-0-	-682	-0-	379	2	1	9	Y	1					9
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					10

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		221	-0-	221	388	220	2	1	9	Y	1					19
07	555	N	167	-0-	-388	-0-	167	2			Y	-0-	15	1			4
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					5

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10		239	-0-	239	239	238	2	1	9	Y	1	4	1			19
06	DLQ G-10		274	-0-	274	513	273	2	1	9	Y	1					20
07	750	N	237	-0-	-513	-0-	235	2	2	9	Y	2	11	1			11
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3					14

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	434	N	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	Y	8	13	1			1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					3
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	411	2	3	9	Y	3					6
06	DLQ G-10		356	-0-	356	770	348	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
07	1196	N	426	-0-	-770	-0-	424	2	2	9	Y	2					2
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					4

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					31
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	425	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		368	-0-	368	784	367	2	1	9	Y	1					33
07	1128	N	344	-0-	-784	-0-	343	2	1	9	Y	1					34
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					36

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					23
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		289	-0-	289	508	289	2			Y	-0-					24
07	727	N	219	-0-	-508	-0-	219	2			Y	-0-	15	1			9
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10

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	341	N	325	-0-	-16	-0-	317	2	8	9	Y	7	11	1			11
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		312	-0-	312	312	309	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		262	-0-	262	574	261	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	894	N	320	-0-	-574	-0-	318	2	2	9	Y	2					7
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	514	2	4	9	Y	4	6	1			10
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	503	-0-	503	503	501	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ G-10	424	-0-	424	927	423	2	1	9	Y	1	6	1			8
07	1444 N	517	-0-	-927	-0-	516	2	1	9	Y	1					9
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					28
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	235	-0-	235	501	235	2			Y	-0-					28
07	720 N	219	-0-	-501	-0-	219	2			Y	-0-					28
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					28

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	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	Y	3	5	1			4
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10	376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10	318	-0-	318	694	317	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	1081 N	387	-0-	-694	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					14
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	337	-0-	337	651	334	2	3	9	Y	3	10	1			8
07	1093 N	442	-0-	-651	-0-	442	2			Y	-0-					8
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8

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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					12
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	862	-0-	862	1826	862	2			Y	-0-					12
07	1700 N	832	-0-	-868	958	831	2	1	9	Y	1					13
*08	1813 N	855	-0-	-958	-0-	854	2	1	9	Y	1					14

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	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					27
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1276	680	2			Y	-0-					27
07	1700 N	553	-0-	-1147	129	553	2			Y	-0-					27
*08	724 N	595	-0-	-129	-0-	595	2			Y	-0-					27

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1					31
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	298	-0-	298	559	298	2			Y	-0-					31
07	801 N	242	-0-	-559	-0-	242	2			Y	-0-					31
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					32

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					32
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1903	1013	2	1	9	Y	1					33
07	1700 N	824	-0-	-876	1027	824	2			Y	-0-					33
*08	1914 N	887	-0-	-1027	-0-	886	2	1	9	Y	1					34

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					53
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					54
05	DLQ G-10	702	-0-	702	702	700	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1382	679	2	1	9	Y	1					57
07	1700 N	673	-0-	-1027	355	670	2	3	9	Y	3					60
*08	970 N	615	-0-	-355	-0-	614	2	1	9	Y	1					61

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					26
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10	535	-0-	535	1086	534	2	1	9	Y	1					28
07	1614 N	528	-0-	-1086	-0-	527	2	1	9	Y	1					29
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					29

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					9
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	531	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	443	-0-	443	992	443	2			Y	-0-					10
07	1462 N	470	-0-	-992	-0-	470	2			Y	-0-					10
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	889	2	4	9	Y	4	6	1			8
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10	868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					11
06	DLQ G-10	733	-0-	733	1601	732	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	1700 N	893	-0-	-807	794	892	2	1	9	Y	1					7
*08	1680 N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1					8

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	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					15
04	300 N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	226	-0-	226	505	225	2	1	9	Y	1					17
07	744 N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					17
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					17

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					16
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	Y	1					17
05	DLQ G-10	426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	345	-0-	345	771	344	2	1	9	Y	1					18
07	1136 N	365	-0-	-771	-0-	365	2			Y	-0-					18
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					18

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	277	2	4	9	N	4					109
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					110
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	373	2	6	9	N	5					115
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					117
07	496	N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3					120
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4					124

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2					70
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					72
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					73
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1					74
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	88	2	3	9	N	3					77
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					80

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					69
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					69
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					69

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	3			N	-0-					120
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					120
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					120
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					120
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	3	4	9	N	4					35
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					35
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					35
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					35
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					35
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					80
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					80
06	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	3			N	-0-					80
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					80
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					80

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					142
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					142
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					142
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					142
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					142
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					1
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					1
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					1
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					236
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					236
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					236
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					236
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					236
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					9
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					9
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					9
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					9
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					9
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9

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	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					120
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					120
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					120
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					120
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					120
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	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	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					26
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					26
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					26
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					26
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					26
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					25
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					25
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	254	3			Y	-0-					25
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	282	3			Y	-0-					25
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					25
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					25

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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					22
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					22
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					22
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					22
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	3			Y	-0-					22

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			Y	-0-					33
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					33
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					33
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					33
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					33

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					24
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					24
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					24
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					24
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					24

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	557	-0-	557	7046	557	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	1021	-0-	1021	8067	1021	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	831	-0-	831	8898	831	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	794	-0-	794	9692	794	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9692					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9692					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

03	DLQ G-10	572	-0-	572	8182	572	3			Y	-0-					228
04	DLQ G-10	377	-0-	377	8559	377	3			Y	-0-					228
05	DLQ G-10	604	-0-	604	9163	604	3			Y	-0-					228
06	DLQ G-10	850	-0-	850	10013	850	3			Y	-0-					228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10013					Y	NO RPT					228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10013					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	DLQ G-10	283	-0-	283	6399	283	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	474	-0-	474	6873	474	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	508	-0-	508	7381	508	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	459	-0-	459	7840	459	3			Y	-0-					40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7840					Y	NO RPT					40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7840					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

03	1581 #	1210	-0-	-371	-0-	308	1	902	2	N	-0-					-0-
04	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	1064	-0-	-1664	-0-	173	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	798	-0-	-372	-0-	85	1	713	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	697	-0-	-1380	-0-	82	1	615	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					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

03	248 N	106	-0-	-142	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

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

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

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	3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	657	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2484	-0-	-1266	-0-	183	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	1099	-0-	-2776	-0-	179	1	920	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	151	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	960	-0-	-2915	-0-	114	1	846	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

03	279 X	97	-0-	-182	-0-	24	1	73	2	N	-0-			-0-
04	270 X	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

03	DLQ H-10	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-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

03	18600 X	5886	-0-	-12714	-0-	1501	1	4385	2	N	-0-			-0-
04	25793 X	25793	-0-	-0-	-0-	1902	1	23891	2	N	-0-			-0-
05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	2569	1	13204	2	N	-0-			-0-
06	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	1333	1	11162	2	N	-0-			-0-
07	18600 X	10170	-0-	-8430	-0-	1202	1	8968	2	N	-0-			-0-
*08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	80			80

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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

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

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

03	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

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-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			66
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			66
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			66
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			66
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			66
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

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	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-			-0-
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3843	-0-	743	743	3843	2	N	-0-			-0-
*08	2968 N	2225	-0-	-743	-0-	2225	2	N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					8
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					8
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
07	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					8
08	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					12
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					12
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	773	2	29	9	Y	26					97
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15					112
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	825	2	24	9	Y	22					134
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	6	111	0			29
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20					49
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	799	2	18	9	Y	16					65

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

03	21607	X	21198	-0-	-409	-0-	19251	3	241	4	Y	1551	1753	1	4	8	89
							1706	9									
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	17045	3	2638	4	Y	1214	824	1	8	8	471
							1335	9									
05	21359	X	18579	-0-	-2780	-0-	17013	3	138	4	Y	1298	1408	1	27	8	334
							1428	9									
06	20520	X	18150	-0-	-2370	-0-	16150	3	611	4	Y	1263	1355	1	22	8	220
							1389	9									
07	DLQ G-10		16878	-0-	16878	16878	15063	3	364	4	Y	1319	1383	1	11	8	145
							1451	9									
*08	33168	X	16290	-0-	-16878	-0-	14559	3	369	4	Y	1238	1221	1	39	8	123
							1362	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	23718	3	1653	9	Y	1503	1515	0	7	8	72
04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	22359	3	1540	9	Y	1400	1400	0	7	8	65
05	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	22939	3	8	4	Y	1533	1509	0	7	8	82
							1686	9									
06	24540	X	23775	-0-	-765	-0-	22153	3	3	4	Y	1472	1458	0	7	8	89
							1619	9									
07	DLQ G-10		20273	-0-	20273	20273	18558	3	92	4	Y	1475	1481	0	6	8	77
							1623	9									
*08	44853	X	24580	-0-	-20273	-0-	22927	3	1653	9	Y	1503	1540	0	9	8	31

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9710	-0-	-365	-0-	8980	3	25	4	Y	641	701	0			69
							705	9									
04	8940	X	8530	-0-	-410	-0-	7812	3	72	4	Y	587	567	0	2	8	87
							646	9									
05	9951	X	8911	-0-	-1040	-0-	8120	3	8	4	Y	712	657	0	3	8	139
							783	9									
06	9630	X	8355	-0-	-1275	-0-	7642	3	58	4	Y	595	655	0	2	8	77
							655	9									
07	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	7777	3	57	4	Y	622	588	0	1	8	110
							684	9									
*08	16518	X	8000	-0-	-8518	-0-	7375	3	625	9	Y	568	564	0	5	8	109

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28489	X	25307	-0-	-3182	-0-	922	1	22788	3	Y	1385	1431	0	2	8	88
							73	4	1524	9							
04	27780	X	24554	-0-	-3226	-0-	1835	1	21155	3	Y	1420	1357	0			151
							2	4	1562	9							
05	28706	X	23526	-0-	-5180	-0-	1105	1	20892	3	Y	1390	1403	0	2	8	136
							1529	9									
06	27780	X	20838	-0-	-6942	-0-	772	1	18866	3	Y	1091	1126	0	3	8	98
							1200	9									
07	DLQ G-10		20432	-0-	20432	20432	568	1	18673	3	Y	1083	1101	0	1	8	79
							1191	9									
*08	41373	X	20941	-0-	-20432	-0-	517	1	19009	3	Y	1286	1224	0	4	8	137
							1415	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	346	1	8563	3	Y	1197	1247	0	1	8	76
							44	4	1317	9							
04	11310	X	9990	-0-	-1320	-0-	713	1	8218	3	Y	962	935	0	1	8	102
							1	4	1058	9							
05	11191	X	9754	-0-	-1437	-0-	442	1	8360	3	Y	865	880	0	2	8	85
							952	9									
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	329	1	8053	3	Y	660	684	0	2	8	59
							726	9									
07	DLQ G-10		9019	-0-	9019	9019	243	1	7993	3	Y	712	718	0	1	8	52
							783	9									
*08	17948	X	8929	-0-	-9019	-0-	212	1	7785	3	Y	847	805	0	4	8	90
							932	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137 X	9946	-0-	-191	-0-	8759	3	144	4	N	948	914	1	4	8	186
						1043	9									
04	9450 X	9015	-0-	-435	-0-	7954	3	272	4	N	717	747	1	5	8	151
						789	9									
05	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	4	N	937	917	1	6	8	165
						1031	9									
06	9630 X	9362	-0-	-268	-0-	8332	3	83	4	N	861	895	1	5	8	126
						947	9									
07	9951 X	9823	-0-	-128	-0-	8788	3	77	4	N	871	786	1	2	8	209
						958	9									
08	9951 X	9201	-0-	-750	-0-	8230	3	93	4	N	798	813	1	10	8	184
						878	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

03	13237 X	12323	-0-	-914	-0-	11238	3	1085	9	Y	986	985	1	2	8	60
04	12510 X	11193	-0-	-1317	-0-	10312	3	881	9	Y	801	757	1	2	8	102
05	12927 X	11040	-0-	-1887	-0-	10323	3	717	9	Y	652	683	1	2	8	69
06	12240 X	10722	-0-	-1518	-0-	10037	3	685	9	Y	623	660	1	2	8	30
07	DLQ G-10	11187	-0-	11187	11187	10431	3	756	9	Y	687	669	1	1	8	47
*08	22101 X	10914	-0-	-11187	-0-	10213	3	701	9	Y	637	606	1	4	8	74

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

03	16182 X	14620	-0-	-1562	-0-	13684	3	49	4	Y	806	839	0	1	8	38
						887	9									
04	15360 X	13612	-0-	-1748	-0-	12712	3	47	4	Y	775	764	0			49
						853	9									
05	15624 X	13960	-0-	-1664	-0-	13153	3	23	4	Y	713	710	0	2	8	50
						784	9									
06	15120 X	13692	-0-	-1428	-0-	12836	3	12	4	Y	767	758	0	2	8	57
						844	9									
07	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	9934	3	6	4	Y	564	569	0	1	8	51
						620	9									
*08	25490 X	14930	-0-	-10560	-0-	13902	3	10	4	Y	925	945	0	8	8	23
						1018	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

03	22878 X	18668	-0-	-4210	-0-	17571	3	1097	9	Y	997	977	0	1	8	91
04	20790 X	17926	-0-	-2864	-0-	16941	3	985	9	Y	895	873	0	2	8	111
05	20925 X	18246	-0-	-2679	-0-	17225	3	1	4	Y	927	969	0	1	8	68
						1020	9									
06	19860 X	16734	-0-	-3126	-0-	15730	3	1004	9	Y	913	893	0	1	8	87
07	DLQ G-10	14048	-0-	14048	14048	12747	3	1301	9	Y	1183	1163	0	1	8	106
*08	32790 X	18742	-0-	-14048	-0-	17060	3	1682	9	Y	1529	1465	0	4	8	166

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

03	29388 X	23318	-0-	-6070	-0-	22135	3	1183	9	Y	1075	1049	0	2	8	98
04	26190 X	21661	-0-	-4529	-0-	20619	3	1042	9	Y	947	925	0	2	8	118
05	25916 X	23672	-0-	-2244	-0-	22625	3	4	4	Y	948	995	0	1	8	70
						1043	9									
06	24390 X	22286	-0-	-2104	-0-	21269	3	28	4	Y	899	883	0	1	8	85
						989	9									
07	DLQ G-10	22961	-0-	22961	22961	22099	3	862	9	Y	784	798	0	1	8	70
*08	43770 X	20809	-0-	-22961	-0-	19854	3	955	9	Y	868	840	0	4	8	94

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726 X	10327	-0-	-399	-0-	9698	3	629	9	Y	572	595	0			25
04	10290 X	9369	-0-	-921	-0-	8774	3	595	9	Y	541	532	0			34
05	10633 X	9875	-0-	-758	-0-	11	1	9295	3	Y	517	518	0			33
						569	9									
06	10110 X	9347	-0-	-763	-0-	5	1	8838	3	Y	458	470	0			21
						504	9									
07	DLQ G-10	9603	-0-	9603	9603	19	1	9101	3	Y	439	441	0			19
						483	9									
*08	18815 X	9212	-0-	-9603	-0-	24	1	8746	3	Y	402	370	0			51
						442	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

03	14880 X	14441	-0-	-439	-0-	13623	3	818	9	Y	744	658	1	2	8	144
04	14400 X	13470	-0-	-930	-0-	12699	3	771	9	Y	701	678	1			167
05	14818 X	14316	-0-	-502	-0-	13570	3	746	9	Y	678	717	1	2	8	126
06	14160 X	13711	-0-	-449	-0-	13015	3	696	9	Y	633	642	1	1	8	116
07	DLQ G-10	13896	-0-	13896	13896	13331	3	565	9	Y	514	522	1	1	8	107
*08	27605 X	13709	-0-	-13896	-0-	13109	3	600	9	Y	545	532	1	2	8	118

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

03	14322 X	12682	-0-	-1640	-0-	11618	3	1064	9	Y	967	1082	1	1	8	86
04	13530 X	12212	-0-	-1318	-0-	11385	3	827	9	Y	752	601	1	2	8	235
05	13981 X	11920	-0-	-2061	-0-	11094	3	826	9	Y	751	894	1	2	8	90
06	12900 X	12531	-0-	-369	-0-	11666	3	865	9	Y	786	828	1	2	8	46
07	DLQ G-10	12559	-0-	12559	12559	11779	3	780	9	Y	709	596	1	1	8	158
*08	24863 X	12304	-0-	-12559	-0-	11612	3	692	9	Y	629	709	1	4	8	74

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

03	14446 X	11282	-0-	-3164	-0-	408	1	10086	3	Y	673	694	0	2	8	43
						48	4	740	9							
04	13980 X	11623	-0-	-2357	-0-	868	1	10007	3	Y	679	650	0			72
						1	4	747	9							
05	14446 X	12094	-0-	-2352	-0-	566	1	10703	3	Y	750	747	0	2	8	73
						825	9									
06	11040 X	9432	-0-	-1608	-0-	339	1	8294	3	Y	726	733	0	1	8	65
						799	9									
07	DLQ G-10	9477	-0-	9477	9477	256	1	8401	3	Y	745	755	0	1	8	54
						820	9									
*08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233	1	8548	3	Y	814	779	0	2	8	87
						895	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

03	16802 X	15622	-0-	-1180	-0-	14343	3	1279	9	Y	1163	1224	1	2	8	103
04	14280 X	14121	-0-	-159	-0-	12943	3	1178	9	Y	1071	837	1	2	8	335
05	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	13842	3	1273	9	Y	1157	1351	1	2	8	139
06	15120 X	14998	-0-	-122	-0-	13699	3	1299	9	Y	1181	1247	1	3	8	70
07	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14152	3	1089	9	Y	990	838	1	1	8	221
*08	30037 X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098 X	10397	-0-	-701	-0-	9506	3	891	9	Y	810	843	0			36
04	9840 X	9201	-0-	-639	-0-	8438	3	763	9	Y	694	687	0			43
05	10137 X	9363	-0-	-774	-0-	11	1	8586	3	Y	696	695	0			44
						766	9									
06	10050 X	9272	-0-	-778	-0-	5	1	8545	3	Y	656	670	0			30
						722	9									
07	DLQ G-10	9188	-0-	9188	9188	18	1	8523	3	Y	588	592	0	1	8	25
						647	9									
*08	17522 X	8334	-0-	-9188	-0-	21	1	7730	3	Y	530	488	0			67
						583	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

03	13547 X	11426	-0-	-2121	-0-	415	1	10255	3	Y	647	670	0	2	8	41
						44	4	712	9							
04	13110 X	9472	-0-	-3638	-0-	697	1	8035	3	Y	672	641	0			72
						1	4	739	9							
05	13547 X	11236	-0-	-2311	-0-	524	1	9914	3	Y	725	725	0	1	8	71
						798	9									
06	12720 X	12422	-0-	-298	-0-	458	1	11199	3	Y	695	702	0	1	8	63
						765	9									
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	343	1	11270	3	Y	719	729	0	1	8	52
						791	9									
*08	24783 X	12379	-0-	-12404	-0-	303	1	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90
						930	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

03	15097 X	14371	-0-	-726	-0-	13549	3	822	9	Y	747	775	0			33
04	14520 X	13635	-0-	-885	-0-	12896	3	739	9	Y	672	663	0			42
05	15004 X	13704	-0-	-1300	-0-	16	1	12915	3	Y	703	700	0			45
						773	9									
06	14160 X	13005	-0-	-1155	-0-	7	1	12281	3	Y	652	667	0			30
						717	9									
07	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	26	1	12431	3	Y	685	685	0	1	8	29
						754	9									
*08	25814 X	12603	-0-	-13211	-0-	33	1	11876	3	Y	631	580	0			80
						694	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

03	13237 X	12202	-0-	-1035	-0-	11439	3	763	9	Y	694	722	0			31
04	12030 X	11028	-0-	-1002	-0-	10339	3	689	9	Y	626	618	0			39
05	12431 X	10884	-0-	-1547	-0-	13	1	10227	3	Y	585	587	0			37
						644	9									
06	11820 X	10319	-0-	-1501	-0-	5	1	9641	3	Y	612	621	0			28
						673	9									
07	DLQ G-10	10521	-0-	10521	10521	20	1	9796	3	Y	641	641	0	1	8	27
						705	9									
*08	20288 X	9767	-0-	-10521	-0-	25	1	9079	3	Y	603	553	0			77
						663	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

03	14043 X	13706	-0-	-337	-0-	12853	3	853	9	Y	775	692	1	2	8	150
04	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	11956	3	803	9	Y	730	706	1			174
05	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	11789	3	777	9	Y	706	747	1	2	8	131
06	13500 X	11761	-0-	-1739	-0-	11062	3	699	9	Y	635	649	1	1	8	116
07	DLQ G-10	11931	-0-	11931	11931	11380	3	551	9	Y	501	512	1	1	8	104
*08	23951 X	12020	-0-	-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511	1	4	8	113

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
03	20894 X	18076	-0-	-2818	-0-	16851	3	1225	9	Y	1114	1148	0	2	8	92
04	19740 X	16891	-0-	-2849	-0-	15751	3	1140	9	Y	1036	1005	0	3	8	120
05	18817 X	16886	-0-	-1931	-0-	15633	3	4	4	Y	1135	1133	0	2	8	120
						1249	9									
06	18060 X	16788	-0-	-1272	-0-	15427	3	6	4	Y	1232	1274	0	3	8	75
						1355	9									
07	DLQ G-10	16549	-0-	16549	16549	15251	3	1298	9	Y	1180	1197	0	1	8	57
*08	32914 X	16365	-0-	-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053	0	8	8	104

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

03	11098 X	9194	-0-	-1904	-0-	8196	3	998	9	N	907	986	1	10	8	509
04	9330 X	9145	-0-	-185	-0-	8143	3	8	4	N	904	916	1	13	8	484
						994	9									
05	9641 X	9521	-0-	-120	-0-	8506	3	1015	9	N	923	1051	1	11	8	345
06	9330 X	8578	-0-	-752	-0-	7587	3	141	4	N	773	932	1	11	8	175
						850	9									
07	9455 X	8956	-0-	-499	-0-	7903	3	140	4	N	830	785	1	6	8	214
						913	9									
08	9517 X	8584	-0-	-933	-0-	7561	3	214	4	N	735	588	1	22	8	339
						809	9									

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

03	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	11527	3	1337	9	N	1215	1282	0	5	8	204
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	10350	3	133	4	N	1334	1255	0	5	8	278
						1467	9									
05	12214 X	12052	-0-	-162	-0-	10475	3	126	4	N	1319	1299	0	4	8	294
						1451	9									
06	12450 X	11259	-0-	-1191	-0-	9795	3	168	4	N	1178	1299	0	4	8	169
						1296	9									
07	12865 X	11210	-0-	-1655	-0-	9830	3	94	4	N	1169	1114	0	2	8	222
						1286	9									
08	12865 X	11402	-0-	-1463	-0-	10031	3	159	4	N	1102	1125	0	10	8	189
						1212	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

03	13702 X	12488	-0-	-1214	-0-	11468	3	27	4	Y	903	987	0			97
						993	9									
04	12420 X	11535	-0-	-885	-0-	10524	3	81	4	Y	845	813	0	4	8	125
						930	9									
05	12834 X	11708	-0-	-1126	-0-	10595	3	9	4	Y	1004	928	0	5	8	196
						1104	9									
06	12090 X	11028	-0-	-1062	-0-	10041	3	64	4	Y	839	923	0	4	8	108
						923	9									
07	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	10254	3	63	4	Y	877	828	0	2	8	155
						965	9									
*08	22445 X	11163	-0-	-11282	-0-	10281	3	882	9	Y	802	795	0	8	8	154

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	13671 X	12576	-0-	-1095	-0-	11855	3	721	9	Y	655	681	0			29
04	12450 X	11644	-0-	-806	-0-	10991	3	653	9	Y	594	586	0			37
05	13113 X	11754	-0-	-1359	-0-	14	1	11066	3	Y	613	611	0			39
						674	9									
06	12690 X	11899	-0-	-791	-0-	6	1	11198	3	Y	632	642	0			29
						695	9									
07	DLQ G-10	12164	-0-	12164	12164	23	1	11397	3	Y	676	674	0	2	8	29
						744	9									
*08	23818 X	11654	-0-	-12164	-0-	30	1	11075	3	Y	499	465	0			63
						549	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

03	28396 X	25071	-0-	-3325	-0-	22937	3	2134	9	Y	1940	1980	0	3	8	161
04	25800 X	24422	-0-	-1378	-0-	22328	3	2094	9	Y	1904	1840	0	4	8	221
05	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	22684	3	3	4	Y	1863	1885	0	3	8	196
						2049	9									
06	24270 X	24200	-0-	-70	-0-	22108	3	5	4	Y	1897	1974	0	3	8	116
						2087	9									
07	DLQ G-10	22810	-0-	22810	22810	20904	3	1906	9	Y	1733	1764	0	2	8	83
*08	44715 X	21905	-0-	-22810	-0-	20171	3	1734	9	Y	1576	1505	0	6	8	148

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

03	12772 X	9302	-0-	-3470	-0-	8637	3	31	4	Y	576	598	0	1	8	27
						634	9									
04	12000 X	9372	-0-	-2628	-0-	8714	3	31	4	Y	570	561	0			36
						627	9									
05	11594 X	9601	-0-	-1993	-0-	8886	3	15	4	Y	636	625	0	2	8	45
						700	9									
06	10680 X	9264	-0-	-1416	-0-	8321	3	8	4	Y	850	831	0	1	8	63
						935	9									
07	DLQ G-10	8735	-0-	8735	8735	8038	3	5	4	Y	629	633	0	2	8	57
						692	9									
*08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	9428	3	6	4	Y	1025	1052	0	4	8	26
						1128	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

03	33201 X	27004	-0-	-6197	-0-	25127	3	1877	9	Y	1706	1746	1	5	8	104
04	29070 X	25895	-0-	-3175	-0-	24334	3	1561	9	Y	1419	1338	1	5	8	180
05	29543 X	25995	-0-	-3548	-0-	24416	3	1579	9	Y	1435	1458	1	5	8	152
06	28590 X	23977	-0-	-4613	-0-	22441	3	1536	9	Y	1396	1476	1	4	8	68
07	DLQ G-10	24703	-0-	24703	24703	23107	3	1596	9	Y	1451	1419	1	2	8	98
*08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760	3	1484	9	Y	1349	1282	1	9	8	156

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

03	33356 X	33209	-0-	-147	-0-	31093	3	2116	9	Y	1924	1956	1	5	8	118
04	32280 X	30381	-0-	-1899	-0-	28648	3	1733	9	Y	1575	1488	1	5	8	200
05	33356 X	31091	-0-	-2265	-0-	29415	3	1676	9	Y	1524	1559	1	3	8	162
06	32130 X	29580	-0-	-2550	-0-	28146	3	1434	9	Y	1304	1399	1	3	8	64
07	DLQ G-10	29803	-0-	29803	29803	28322	3	1481	9	Y	1346	1317	1	2	8	91
*08	58801 X	28998	-0-	-29803	-0-	27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598 X	16056	-0-	-10542	-0-	14851	3	1205	9	Y	1095	1121	0	3	8	91
04	22350 X	15024	-0-	-7326	-0-	13913	3	1111	9	Y	1010	980	0	4	8	117
05	19406 X	15486	-0-	-3920	-0-	14397	3	3	4	Y	987	997	0	3	8	104
						1086	9									
06	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18267	3	6	4	Y	1324	1344	0	3	8	81
						1456	9									
07	DLQ G-10	21536	-0-	21536	21536	19653	3	1883	9	Y	1712	1709	0	2	8	82
*08	44106 X	22570	-0-	-21536	-0-	20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589 X	22692	-0-	-8897	-0-	21266	3	1426	9	Y	1296	1324	0	3	8	107
04	28110 X	21249	-0-	-6861	-0-	19849	3	1400	9	Y	1273	1228	0	4	8	148
05	25792 X	21917	-0-	-3875	-0-	20396	3	3	4	Y	1380	1380	0	3	8	145
						1518	9									
06	23970 X	21676	-0-	-2294	-0-	19876	3	4	4	Y	1633	1674	0	4	8	100
						1796	9									
07	DLQ G-10	20406	-0-	20406	20406	18847	3	1559	9	Y	1417	1447	0	2	8	68
*08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-	19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31682 X	25819	-0-	-5863	-0-	24167	3	1652	9	Y	1502	1533	0	5	8	124
04	29700 X	24190	-0-	-5510	-0-	22598	3	1592	9	Y	1447	1398	0	5	8	168
05	28582 X	24480	-0-	-4102	-0-	22949	3	3	4	Y	1389	1407	0	4	8	146
						1528	9									
06	27030 X	24105	-0-	-2925	-0-	22562	3	5	4	Y	1398	1455	0	4	8	85
						1538	9									
07	DLQ G-10	18788	-0-	18788	18788	17383	3	1405	9	Y	1277	1297	0	4	8	61
*08	38078 X	19290	-0-	-18788	-0-	17796	3	1494	9	Y	1358	1281	0	11	8	127

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
03	11191 X	421	-0-	-10770	-0-	7	4	414	9	Y	376	407	0	12	8	37
04	5580 X	4094	-0-	-1486	-0-	3808	3	18	4	Y	244	229	0	17	8	35
						268	9									
05	6417 X	5184	-0-	-1233	-0-	4723	3	72	4	Y	354	327	0	16	8	46
						389	9									
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	9810	3	25	4	Y	1537	1496	0	24	8	63
						1691	9									
07	DLQ G-10	11825	-0-	11825	11825	10171	3	64	4	Y	1445	1361	0	13	8	134
						1590	9									
*08	20937 X	9112	-0-	-11825	-0-	7853	3	36	4	Y	1112	1088	0	42	8	116
						1223	9									

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	43400 X	38010	-0-	-5390	-0-	35425	3	2585	9	Y	2350	2294	0	6	8	214
04	39390 X	36083	-0-	-3307	-0-	33700	3	2383	9	Y	2166	2105	0	6	8	269
05	40486 X	35452	-0-	-5034	-0-	33150	3	3	4	Y	2090	2200	0	6	8	153
						2299	9									
06	39030 X	32752	-0-	-6278	-0-	30406	3	2346	9	Y	2133	2079	0	5	8	202
07	DLQ G-10	37221	-0-	37221	37221	35114	3	2107	9	Y	1915	1942	0	4	8	171
*08	71436 X	34215	-0-	-37221	-0-	31997	3	2218	9	Y	2016	1958	0	10	8	219

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	32023 X	32023	-0-	-0-	-0-	29094	3	2929	9	Y	2663	2599	0	7	8	243
04	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	28191	3	2511	9	Y	2283	2235	0	7	8	284
05	31651 X	31602	-0-	-49	-0-	29103	3	3	4	Y	2269	2380	0	6	8	167
						2496	9									
06	30630 X	30164	-0-	-466	-0-	27809	3	2355	9	Y	2141	2101	0	4	8	203
07	DLQ G-10	30889	-0-	30889	30889	28812	3	2077	9	Y	1888	1918	0	4	8	169
*08	59188 X	28299	-0-	-30889	-0-	26249	3	2050	9	Y	1864	1821	0	10	8	202

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

03	101153 X	57485	-0-	-43668	-0-	52193	3	93	4	Y	4726	4895	0	9	8	224
						5199	9									
04	77970 X	52634	-0-	-25336	-0-	47526	3	82	4	Y	4569	4491	0	14	8	288
						5026	9									
05	73749 X	53778	-0-	-19971	-0-	48790	3	39	4	Y	4499	4461	0	10	8	316
						4949	9									
06	68190 X	50097	-0-	-18093	-0-	46077	3	20	4	Y	3636	3673	0	11	8	268
						4000	9									
07	DLQ G-10	36122	-0-	36122	36122	33502	3	9	4	Y	2374	2420	0	6	8	216
						2611	9									
*08	71164 X	35042	-0-	-36122	-0-	30705	3	14	4	Y	3930	4030	0	16	8	100
						4323	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

03	65556 X	65556	-0-	-0-	-0-	60423	3	5133	9	Y	4666	4758	0	20	8	224
04	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	54221	3	4629	9	Y	4208	4214	0	23	8	195
05	55855 X	55855	-0-	-0-	-0-	51653	3	12	4	Y	3809	3781	0	18	8	205
						4190	9									
06	51599 X	51599	-0-	-0-	-0-	47944	3	5	4	Y	3318	3305	0	17	8	201
						3650	9									
07	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	23928	3	113	4	Y	2799	2843	0	11	8	146
						3079	9									
*08	62092 X	34972	-0-	-27120	-0-	31402	3	3570	9	Y	3245	3306	0	18	8	67

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

03	125085 X	71406	-0-	-53679	-0-	64883	3	81	4	N	5856	5747	1	16	8	495
						6442	9									
04	104550 X	70444	-0-	-34106	-0-	64248	3	222	4	N	5431	5198	1	19	8	709
						5974	9									
05	94829 X	70096	-0-	-24733	-0-	64831	3	116	4	N	4681	5123	1	12	8	255
						5149	9									
06	85410 X	65054	-0-	-20356	-0-	60056	3	122	4	N	4433	4317	1	9	8	362
						4876	9									
07	81220 X	63536	-0-	-17684	-0-	59132	3	140	4	N	3876	3920	1	5	8	313
						4264	9									
08	72788 X	36049	-0-	-36739	-0-	33477	3	2572	9	N	2338	2438	1			213

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

03	107818 X	66032	-0-	-41786	-0-	60271	3	5761	9	Y	5237	5152	1	18	8	411
04	91260 X	51943	-0-	-39317	-0-	47599	3	4344	9	Y	3949	3833	1	17	8	510
05	83731 X	58154	-0-	-25577	-0-	53324	3	4830	9	Y	4391	4508	1	16	8	377
06	73740 X	53458	-0-	-20282	-0-	49368	3	4090	9	Y	3718	3754	1	15	8	326
07	DLQ G-10	52343	-0-	52343	52343	48501	3	3842	9	Y	3493	3633	1	9	8	177
*08	81329 X	28986	-0-	-52343	-0-	26707	3	2279	9	Y	2072	2090	1	29	8	130

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119484	X	119484	-0-	-0-	-0-	110432	3	9052	9	Y	8229	8141	1	4	8	349
04	114030	X	114030	-0-	-0-	-0-	105989	3	1	4	Y	7309	7336	1	7	8	315
							8040	9									
05	111787	X	111787	-0-	-0-	-0-	105129	3	6658	9	Y	6053	5983	1	25	8	360
06	103309	X	103309	-0-	-0-	-0-	97987	3	5322	9	Y	4838	5008	1	20	8	170
07	101719	X	101719	-0-	-0-	-0-	96928	3	4791	9	Y	4355	4319	1	11	8	195
*08	93180	X	93180	-0-	-0-	-0-	88897	3	4283	9	Y	3894	3803	1	35	8	251

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

03	1333	N	1265	-0-	-68	B	-0-	1265	3			N	-0-				26
04	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-				26
05	1325	N	1187	-0-	-138	B	-0-	1187	3			N	-0-				26
06	1230	N	868	-0-	-362	B	-0-	868	3			N	-0-				26
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3			N	-0-				26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	309	297	1		502
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	274	3	43	9	N	39				541
05	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	323	3	9	9	N	8				549
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20				569
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	19				588
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				588

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	558	N	398	-0-	-160	B	-0-	398	2			N	-0-				117
04	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			N	-0-				117
05	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	423	2			N	-0-				117
06	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	369	2	1	9	N	1				118
07	465	N	363	-0-	-102	B	-0-	363	2			N	-0-				118
08	434	N	340	-0-	-94	B	-0-	340	2			N	-0-				118

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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

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	1364 N	1072	-0-	-292 B	-0-	77	1	995	2	N	-0-					16
04	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					16
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					16
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1213	2	N	-0-					16
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	82	1	1162	2	N	-0-					16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					21
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	775	2	75	9	N	68					89
05	764 N	390	-0-	-374 B	-0-	338	3	52	9	N	47					136
06	780 N	478	-0-	-302 B	-0-	464	3	14	9	N	13	86	1			63
07	868 N	527	-0-	-341 B	-0-	527	3			N	-0-					63
*08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
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	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	680	2	17	9	N	15	1	8			73
*04	1110 N	718	-0-	-392 B	-0-	650	2	68	9	N	62					135
*05	930 N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-					135
*06	660 N	311	-0-	-349 B	-0-	311	3			N	-0-					135
*07	1085 N	217	-0-	-868 B	-0-	217	3			N	-0-					135
08	618 N	-0-	-0-	-618 B	-0-					N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					10
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	138	2	58	9	N	53					63
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					63
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					63
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					63
*08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -517																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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-

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

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

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 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

03	59018 X	59018	-0-	-0-	-0-	59018	3			N	-0-					-0-
04	59100 X	56167	-0-	-2933	-0-	56167	3			N	-0-					-0-
05	60450 X	58735	-0-	-1715	-0-	58735	3			N	-0-					-0-
06	57120 X	43586	-0-	-13534	-0-	43586	3			N	-0-					-0-
07	59024 X	51870	-0-	-7154	-0-	51870	3			N	-0-					-0-
08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	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	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-

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	306489 X	306489	-0-	-0-	-0-	1736	1	304753	2	N	-0-			-0-
04	306020 X	306020	-0-	-0-	-0-	1680	1	304340	2	N	-0-			-0-
05	332357 X	332357	-0-	-0-	-0-	1736	1	330621	2	N	-0-			-0-
06	320753 X	320753	-0-	-0-	-0-	1680	1	319073	2	N	-0-			-0-
07	327326 X	327326	-0-	-0-	-0-	1736	1	325590	2	N	-0-			-0-
*08	324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	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

03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2697 #	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2535	-0-	-105	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2508	-0-	-132	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2697 #	2531	-0-	-166	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	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

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

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

03	744 #	282	-0-	-462	-0-	256	3	26	9	N	24	9	1			15
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					21
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					21
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					21
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	313	3	111	9	N	101	17	1			105
*08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23					128

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
01	202	R	88	-0-	-114	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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	78	#	32	-0-	-46	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-

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	5918	R	5918	-0-	-0-	-0-	5727	3	191	9	Y	174	180	1			293
04	5280	#	4491	-0-	-789	-0-	4389	3	102	9	Y	93	179	1			207
05	5644	R	5644	-0-	-0-	-0-	5467	3	177	9	Y	161					368
06	5280	#	5277	-0-	-3	-0-	5116	3	161	9	Y	146	185	1			329
07	5456	#	5372	-0-	-84	-0-	5237	3	135	9	Y	123	176	1			276
08	5456	#	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142	9	Y	129	182	1			223

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					126
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	9					135
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	124	1			26
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					36
*08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17	1	8			52

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	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	668	3	454	9	N	413	368	1			147
04	1050 #	889	-0-	-161	-0-	507	3	382	9	N	347	373	1			121
05	1085 #	863	-0-	-222	-0-	482	3	381	9	N	346	388	1			79
06	1080 #	798	-0-	-282	-0-	567	3	231	9	N	210	216	1			73
07	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	806	3	240	9	N	218	224	1			67
08	1116 #	699	-0-	-417	-0-	447	3	252	9	N	229	214	1			82

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	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 #	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	69781 #	66388	-0-	-3393	-0-	17875	2	46680	3	Y	1666	1381	0	272	1	48
						1833	9									
04	47734 R	47734	-0-	-0-	-0-	11382	2	35264	3	Y	989	804	0	173	1	60
						1088	9									
05	67274 R	67274	-0-	-0-	-0-	13363	2	52680	3	Y	1119	982	0	174	1	23
						1231	9									
06	64137 R	64137	-0-	-0-	-0-	17582	2	45245	3	Y	1191	833	0	291	1	19
						1310	9					71	8			
07	62899 #	57922	-0-	-4977	-0-	16194	2	40539	3	Y	1081	675	0	405	1	20
						1189	9									
*08	80358 R	80358	-0-	-0-	-0-	28891	2	49197	3	Y	2064	716	0	1348	1	20
						2270	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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 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	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 #	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

03	3472 #	3354	-0-	-118	-0-	3309	3	45	9	Y	41	44	1			101
04	2820 #	2005	-0-	-815	-0-	1977	3	28	9	Y	25	49	1			77
05	2914 #	1519	-0-	-1395	-0-	1458	3	61	9	Y	55	94	1			38
06	2820 #	2132	-0-	-688	-0-	2080	3	52	9	Y	47	37	1			48
07	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2882	3	63	9	Y	57	39	1			66
08	2914 #	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42565	-0-	-5702	-0-	4883	1	37682	3	N	-0-					-0-
04	46710	X	45448	-0-	-1262	-0-	5548	1	39900	3	N	-0-					-0-
05	47460	X	47460	-0-	-0-	-0-	5921	1	41539	3	N	-0-					-0-
06	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	5773	1	40030	3	N	-0-					-0-
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					N	NO RPT					-0-
08	47461	X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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

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

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	#	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4380	#	3677	-0-	-703	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	4185	#	3611	-0-	-574	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	4170	#	3272	-0-	-898	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
07	4309	#	3396	-0-	-913	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	4309	#	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	966	2	113	9	N	103	160	1			68
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1077	2	66	9	N	60					128
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	N	45					173
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	966	2	65	9	N	59	166	1			66
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1040	2	64	9	N	58					124
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					124

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

03	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4098	2208	2	119	9	Y	108	91	1			80
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	6382	2186	2	98	9	Y	89	84	1			85
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	8490	2022	2	86	9	Y	78	91	1			72
06	DLQ G-10	1097	-0-	1097	9587	1018	2	79	9	Y	72					144
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11741	2088	2	66	9	Y	60	84	1			120
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11741					Y	NO RPT					120

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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
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	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	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

03	1953	X	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					94
04	1890	X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					94
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					94
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					94
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					94
08	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	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	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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

03	992	X	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	899	X	891	-0-	-8	-0-	891	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	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4240	-0-	-689	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
*08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43710	X	228	-0-	-43482	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	36450	X	306	-0-	-36144	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	24273	X	416	-0-	-23857	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	515	-0-	-685	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 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-

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	809	1	4575	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	6300	X	5643	-0-	-657	-0-	780	1	4861	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	T. A.		5889	-0-	5889	5889	793	1	5096	3	Y	-0-					2
06	T. A.		5782	-0-	5782	11671	924	1	4858	3	Y	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11671					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11671					Y	NO RPT					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-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	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	1			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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					28
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					28
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					28
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					28
07	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					28
08	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	3			Y	-0-					36
04	4440	X	3780	-0-	-660	-0-	3780	3			Y	-0-					36
05	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					36
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					36
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			Y	-0-					36
*08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	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	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	232	1	2283	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	196	1	2138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	191	1	2160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	179	1	2086	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

03	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	423	-0-	-2553	-0-	423	2			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	5518	X	4395	-0-	-1123	-0-	1	1	4331	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	5043	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	2	1	6833	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1	1	4426	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	6882	X	1916	-0-	-4966	-0-	1	1	1879	3	Y	33	32	0			1
							36	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	403	N	-0-	-0-	-403	-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 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	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2	N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
05	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	3	N	-0-			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
07	744	N	135	-0-	-609	-0-	135	3	N	-0-			-0-
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	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	14B2	EXT	92	-0-	92	2372	92	2			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	1600	-0-	1600	3972	1600	2			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	5963	-0-	5963	9935	5963	2			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	4763	-0-	4763	14698	4763	2			Y	-0-				-0-
*07	20609	X	5911	-0-	-14698	-0-	5911	2			Y	-0-				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	44175	X	14613	-0-	-29562	-0-	14613	3			Y	-0-					-0-
04	42750	X	35995	-0-	-6755	-0-	35995	3			Y	-0-					-0-
05	45539	X	41717	-0-	-3822	-0-	41717	3			Y	-0-					-0-
06	42750	X	38038	-0-	-4712	-0-	38038	3			Y	-0-					-0-
07	44175	X	39375	-0-	-4800	-0-	39375	3			Y	-0-					-0-
08	41726	X	38957	-0-	-2769	-0-	38957	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	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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	24019	X	4588	-0-	-19431	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
05	5022	X	4156	-0-	-866	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3730	-0-	-1130	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4519	3			Y	-0-					-0-
*08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 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-

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-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	3		N	-0-			-0-
04	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22539	3		N	-0-			-0-
05	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	3		N	-0-			-0-
06	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	26208	3		N	-0-			-0-
07	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28803	3		N	-0-			-0-
*08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	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	T. A.	5061	-0-	5061	10194	5061	3		N	-0-			-0-
04	16012 X	5818	-0-	-10194	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3		N	-0-			-0-
06	4920 X	2717	-0-	-2203	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
07	6014 X	2825	-0-	-3189	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
08	6014 X	975	-0-	-5039	-0-	975	3		N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089 X	14516	-0-	-1573	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
04	15570 X	13125	-0-	-2445	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
05	17794 X	13063	-0-	-4731	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
06	17220 X	9825	-0-	-7395	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	17794 X	10601	-0-	-7193	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
08	14508 X	9921	-0-	-4587	-0-	9921	3			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	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	48	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	42	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	40	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 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-

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-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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

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 ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

03	24955	21937	-0-	-3018	63858	21643	3	294	9	Y	267	170	1	263
04	24150	24506	-0-	356	64214	24253	3	253	9	Y	230	180	1	313
05	27280	24066	-0-	-3214	61000	23881	3	185	9	Y	168	338	1	143
06	89857	21644	-0-	-68213	-0-	21335	3	309	9	Y	281	175	1	249
07	25327 #	23831	-0-	-1496	-0-	23567	3	264	9	Y	240	168	1	321
08	25327 #	23688	-0-	-1639	-0-	23432	3	256	9	Y	233	325	1	229

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	4619 X	2467	-0-	-2152	-0-	2467	2	N	-0-			62
04	4470 X	2084	-0-	-2386	-0-	2084	2	N	-0-			62
05	4402 X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2	N	-0-			62
06	4260 X	2596	-0-	-1664	-0-	2596	2	N	-0-			62
07	4402 X	2273	-0-	-2129	-0-	2273	2	N	-0-			62
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			62

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4864	2	22	9	Y	20	42	1			22
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13					35
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3229	2	6	9	Y	5					40
06	4500	X	1307	-0-	-3193	-0-	1307	2			Y	-0-					40
07	4650	X	1185	-0-	-3465	-0-	1185	2			Y	-0-					40
08	4650	X	1460	-0-	-3190	-0-	1460	2			Y	-0-					40

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	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1361	3	99	9	N	90	173	1			101
04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	1318	3	79	9	N	72					173
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1346	3	74	9	N	67					240
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1346	3	89	9	N	81	178	1			143
07	1457	N	956	-0-	-501	-0-	911	3	45	9	N	41					184
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	171	1			111

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1172	-0-	-502	-0-	1172	3			N	-0-					89
04	1620	X	1180	-0-	-440	-0-	1180	3			N	-0-					89
05	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	1174	3	10	9	N	9					98
06	1620	X	1108	-0-	-512	-0-	1108	3			N	-0-					98
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					98
*08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					98

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	4984	3	89	9	N	81					182
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4557	3	67	9	N	61					243
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4274	3	7	9	N	6					249
06	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	3177	3	24	9	N	22	187	1			84
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	N	50					134
*08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67					201

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6220	3	10	9	N	9					137
04	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					137
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5872	3	89	9	N	81					218
06	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30					248
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					248
*08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					248

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

03	5921 X	5432	-0-	-489	-0-	5377	3	55	9	Y	50					140
04	5610 X	5102	-0-	-508	-0-	5057	3	45	9	Y	41					181
05	5766 X	5722	-0-	-44	-0-	5688	3	34	9	Y	31					212
06	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5489	3	30	9	Y	27					239
07	5766 X	4952	-0-	-814	-0-	4945	3	7	9	Y	6					245
08	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			Y	-0-					245

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					53
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53
05	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					53
06	450 N	58	-0-	-392	-0-	58	3			N	-0-					53
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					53
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					150
04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					150
05	3131 X	1692	-0-	-1439	-0-	1692	3			N	-0-					150
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1268	3	6	9	N	5					155
07	3131 X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					155
08	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1906	3			N	-0-					155

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3211	3	25	9	N	23					93
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3040	3	34	9	N	31					124
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3284	3	32	9	N	29					153
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3087	3	32	9	N	29					182
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3099	3	35	9	N	32					214
08	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	1800	3	6	9	N	5					219

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

03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-	125	1			8
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1215	2	50	9	Y	45					53
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5					58
06	2040 N	580	-0-	-1460	-0-	580	2			Y	-0-					58
07	1302 N	605	-0-	-697	-0-	605	2			Y	-0-					58
08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					58

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

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

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

03	930 N	265	-0-	-665	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
05	713 N	154	-0-	-559	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	31	20	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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

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

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

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
08	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 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-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 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-

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	279 N	158	-0-	-121	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-					-0-
05	248 N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

03	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

03	837 N	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868 N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
07	837 N	139	-0-	-698	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651 N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	390 N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					95
04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					95
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					95
06	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					95
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
08	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					95

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					141
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					149
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					152
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	256	3	3	9	N	3					155
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					155
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					155

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					319
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					319
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					319
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					319
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					319
08	T. A.		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	19005	2	20096	4	Y	3	3	1			12
						3	9									
04	43380 X	NO RPT	-0-	-43380	-0-					Y	NO RPT					12
05	34627 X	2	-0-	-34625	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			9
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					9
07	34627 X	14889	-0-	-19738	-0-	14889	2			Y	-0-	3	1			6
08	34627 X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2			Y	-0-					6

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					1
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940					Y	-0-					1
*08	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-	1	6			-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	2391	2	2528	4	Y	157	179	1			655
						173	9									
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					655
05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16881	2	18	9	Y	16	180	1			491
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16					507
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	15	180	1			342
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					342

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	39990 X	22271	-0-	-17719	-0-	21829	2	442	3	N	-0-					-0-
04	54055 X	54055	-0-	-0-	-0-	52118	2	1937	3	N	-0-					-0-
05	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	67177	2	2190	3	N	-0-					-0-
06	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	66496	2	1130	3	N	-0-					-0-
07	52235 X	46384	-0-	-5851	-0-	44667	2	1717	3	N	-0-					-0-
08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	2	3	1			10
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1470 N	821	-0-	-649	-0-	38	1	636	3	N	-0-					-0-
						147	4									
04	450 N	168	-0-	-282	-0-	98	3	70	4	N	-0-					-0-
05	2635 X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	2550 X	669	-0-	-1881	-0-	15	1	574	3	N	-0-					-0-
						80	4									
07	2635 X	642	-0-	-1993	-0-	11	1	631	3	N	-0-					-0-
08	806 X	69	-0-	-737	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	3	N	-0-					-0-
							423	4									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	480	3	340	4	N	-0-					-0-
05	2821	X	2	-0-	-2819	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	412	-0-	-1944	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	3	N	-0-					15
							437	4									
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	42	3	30	4	N	-0-					15
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-					15
							46	4									
06	2370	N	1283	-0-	-1087	-0-	30	1	1100	3	N	-0-					15
							153	4									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	314	-0-	-678	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
							56	4									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	254	3	179	4	N	-0-					-0-
05	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	84	1	1015	3	N	-0-					-0-
							123	4									
06	1260	X	673	-0-	-587	-0-	16	1	577	3	N	-0-					-0-
							80	4									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	106	-0-	-1103	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
							18	4									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113	1	1357	3	N	-0-					-0-
							164	4									
06	3000	N	3378	-0-	378	378	78	1	2896	3	N	-0-					-0-
							404	4									
07	2699	N	2321	-0-	-378	-0-	39	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	986	-0-	-657	-0-	44	1	942	3	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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
							100	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1516	-0-	-1584	712	71	1	1174	3	N	-0-					-0-
						271	4									
04	3000 N	2376	-0-	-624	88	1391	3	985	4	N	-0-					-0-
05	2015 X	1529	-0-	-486	-0-	105	1	1271	3	N	-0-					-0-
						153	4									
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015 X	-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

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-					-0-
						160	4									
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	198	3	140	4	N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	3	1	174	3	N	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					3
						74	4									
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	251	3	177	4	N	-0-					3
05	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					3
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	N	-0-					3
						79	4									
07	434 N	27	-0-	-407	-0-	27	3			N	-0-					3
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

03	3100 N	1025	-0-	-2075	12906	48	1	794	3	N	-0-					-0-
						183	4									
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	9906					N	-0-					-0-
05	10257 X	351	-0-	-9906	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
						35	4									
06	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	54	1	1993	3	N	-0-					-0-
						278	4									
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
*08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	116	1	2508	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
						146	4									
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	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	1312	N	1230	-0-	-82	-0-	57	1	953	3	N	-0-					-0-
							220	4									
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	90	-0-	-809	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	4	N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
							121	4									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	288	3	204	4	N	-0-					-0-
05	1240	N	565	-0-	-675	-0-	39	1	469	3	N	-0-					-0-
							57	4									
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	12	1	436	3	N	-0-					-0-
							61	4									
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	6	1	348	3	N	-0-					-0-
08	558	N	63	-0-	-495	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
							49	4									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	21	3	15	4	N	-0-					-0-
05	1178	N	56	-0-	-1122	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	498	-0-	-804	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
							89	4									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	113	1	1357	3	N	-0-					-0-
							164	4									
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	N	-0-					-0-
							181	4									
07	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	17	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

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
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
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	55242	X	53571	-0-	-1671	B	-0-	49142	3	682	4	N	3406	3323	1		632
								3747	9								
04	53460	X	46895	-0-	-6565	B	-0-	42888	3	354	4	N	3321	3598	1		355
								3653	9								
05	55242	X	44691	-0-	-10551	B	-0-	40748	3	728	4	N	2923	2940	1		338
								3215	9								
06	51840	X	39430	-0-	-12410	B	-0-	35913	3	578	4	N	2672	2583	1		427
								2939	9								
07	53568	X	39031	-0-	-14537	B	-0-	35749	3	237	4	N	2768	2397	1		798
								3045	9								
08	53568	X	37631	-0-	-15937	B	-0-	34583	3	368	4	N	2436	2921	1		313
								2680	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330 X	36949	-0-	-7381 B	-0-	34980	4	1969	9	N	1790	1624	1			549
04	42900 X	40480	-0-	-2420 B	-0-	12260	3	25378	4	N	2584	2584	1			549
						2842	9									
05	44330 X	30994	-0-	-13336 B	-0-	29417	4	1577	9	N	1434	1562	1			421
06	48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	29563	3	15747	4	N	2794	2436	1	3	8	776
						3073	9									
07	41819 X	31955	-0-	-9864 B	-0-	27850	3	2346	4	N	1599	2045	1			330
						1759	9									
*08	48615 X	48615	-0-	-0- B	-0-	42919	3	2617	4	N	2799	2582	1	1	8	546
						3079	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

03	18491 X	18491	-0-	-0- B	-0-	16831	3	147	4	N	1375	1533	1			432
						1513	9									
04	16442 X	16442	-0-	-0- B	-0-	14851	3	162	4	N	1299	1171	1			560
						1429	9									
05	15384 X	15384	-0-	-0- B	-0-	13832	3	122	4	N	1300	1508	1			352
						1430	9									
06	15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	13775	3	75	4	N	1259	1101	1			510
						1385	9									
07	17375 X	17375	-0-	-0- B	-0-	15924	3	28	4	N	1294	1294	1			510
						1423	9									
*08	16421 X	16421	-0-	-0- B	-0-	14912	3	125	4	N	1258	1106	1			662
						1384	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

03	44547 X	17369	-0-	-27178 B	-0-	11698	3	5064	4	N	552	679	1			441
						607	9									
04	53425 X	53425	-0-	-0- B	-0-	42927	3	4306	4	N	5629	5485	1			585
						6192	9									
05	103988 X	103988	-0-	-0- B	-0-	91102	3	2506	4	N	9436	9520	1			501
						10380	9									
06	85942 X	85942	-0-	-0- B	-0-	73296	3	4286	4	N	7600	7622	1			479
						8360	9									
07	80043 X	80043	-0-	-0- B	-0-	69589	3	3019	4	N	6759	6351	1			887
						7435	9									
*08	72074 X	72074	-0-	-0- B	-0-	62229	3	3109	4	N	6124	6521	1			490
						6736	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

03	57226 X	52621	-0-	-4605 B	-0-	49821	3	449	4	N	2137	2054	1			432
						2351	9									
04	53580 X	48957	-0-	-4623 B	-0-	46544	3	214	4	N	1999	2082	1			349
						2199	9									
05	55366 X	49934	-0-	-5432 B	-0-	47427	3	360	4	N	1952	1974	1			327
						2147	9									
06	50910 X	44578	-0-	-6332 B	-0-	42167	3	489	4	N	1747	1608	1			466
						1922	9									
07	52607 X	43525	-0-	-9082 B	-0-	41085	3	547	4	N	1721	1807	1			380
						1893	9									
08	52607 X	41810	-0-	-10797 B	-0-	39176	3	897	4	N	1579	1635	1			324
						1737	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188573 X	151402	-0-	-37171 B	-0-	141119	3	2639	4	N	6949	7204	1			587
						7644	9									
04	182490 X	124916	-0-	-57574 B	-0-	117170	3	1316	4	N	5845	5845	1			587
						6430	9									
05	188573 X	121065	-0-	-67508 B	-0-	114137	3	1023	4	N	5368	5429	1			526
						5905	9									
06	165660 X	107871	-0-	-57789 B	-0-	101740	3	1034	4	N	4634	4534	1			626
						5097	9									
07	153946 X	104587	-0-	-49359 B	-0-	99397	3	319	4	N	4428	4192	1			862
						4871	9									
08	151404 X	98358	-0-	-53046 B	-0-	93792	3	4	4	N	4147	4375	1			634
						4562	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

03	41630 X	41630	-0-	-0- B	-0-	2703	1	34339	3	N	3482	3510	1			671
						758	4	3830	9							
04	33701 X	33701	-0-	-0- B	-0-	2790	1	26881	3	N	3388	3487	1			572
						303	4	3727	9							
05	30845 X	28502	-0-	-2343 B	-0-	2511	1	23079	3	N	2643	2718	1			497
						5	4	2907	9							
06	30239 X	30239	-0-	-0- B	-0-	2604	1	24297	3	N	2652	2583	1			566
						421	4	2917	9							
07	35140 X	35140	-0-	-0- B	-0-	2883	1	27092	3	N	3367	3309	1			624
						1461	4	3704	9							
*08	35897 X	35897	-0-	-0- B	-0-	2883	1	29487	3	N	3130	3278	1			476
						84	4	3443	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

03	51471 X	51471	-0-	-0-	-0-	4420	1	38160	3	N	6492	6433	1			387
						1750	4	7141	9							
04	50224 X	50224	-0-	-0- B	-0-	4440	1	37887	3	N	6151	5854	1			684
						1131	4	6766	9							
05	46086 X	46086	-0-	-0- B	-0-	4588	1	31718	3	N	5382	5452	1			614
						3860	4	5920	9							
06	44580 X	43352	-0-	-1228 B	-0-	4440	1	32403	3	N	5070	5353	1			331
						932	4	5577	9							
*07	48938 X	48938	-0-	-0- B	-0-	4588	1	36985	3	N	5829	5430	1	20	8	710
						953	4	6412	9							
*08	46822 X	46822	-0-	-0- B	-0-	5183	1	34820	3	N	5482	5829	1			363
						789	4	6030	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	75373	-0-	75373 B	1557424	4824	1	53592	3	N	10311	9958	1			1248
						5615	4	11342	9							
04	SHUT IN	81096	-0-	81096 B	1638520	3077	1	62878	3	N	11126	10936	1			1438
						2902	4	12239	9							
05	SHUT IN	73676	-0-	73676 B	1712196	2824	1	56351	3	N	9836	10570	1			704
						3681	4	10820	9							
06	1781341 X	69145	-0-	-1712196 B	-0-	2684	1	52404	3	N	9015	8705	1			1014
						4140	4	9917	9							
*07	70177 X	70177	-0-	-0- B	-0-	3045	1	54362	3	N	9275	9792	1			497
						2567	4	10203	9							
08	55645 X	NO RPT	-0-	-55645 B	-0-					N	NO RPT					497

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

03	6789 X	6306	-0-	-483 B	-0-	6230	2	76	9	N	69					355
04	6814 X	6814	-0-	-0- B	-0-	6625	2	189	9	N	172	192	1			335
05	6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	6461	2	173	9	N	157	190	1			302
06	6300 X	6299	-0-	-1 B	-0-	5839	2	237	4	N	203	186	1			319
						223	9									
07	7037 X	6059	-0-	-978 B	-0-	187	1	5615	2	N	228	184	1	1	8	362
						6	4	251	9							
08	7037 X	5902	-0-	-1135 B	-0-	182	1	5287	2	N	298	350	1			310
						105	4	328	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	-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-

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	-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-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

03	7232 X	7232	-0-	-0- B	-0-	7223	2	2	4	N	6					277
						7	9									
04	9023 X	9023	-0-	-0- B	-0-	8792	2	1	4	N	209	191	1			295
						230	9									
05	15615 X	15615	-0-	-0- B	-0-	15375	2	1	4	N	217	381	1			131
						239	9									
06	8762 X	8762	-0-	-0- B	-0-	8231	2	326	4	N	186	181	1			136
						205	9									
07	10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-	538	1	8693	2	N	179	183	1	2	8	130
						1393	4	197	9							
*08	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	248	1	3091	4	N	8					138
						9	9									

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	68030 X	68030	-0-	-0- B	-0-	59538	2	1104	4	N	6716	6487	1			910
						7388	9									
04	67748 X	67748	-0-	-0- B	-0-	61062	2	533	4	N	5594	5491	0			1013
						6153	9									
05	78035 X	78035	-0-	-0- B	-0-	72474	2	147	4	N	4922	4899	0			1036
						5414	9									
06	74275 X	74275	-0-	-0- B	-0-	64049	2	5400	4	N	4387	4742	0			681
						4826	9									
07	74440 X	74440	-0-	-0- B	-0-	3999	1	65013	2	N	4252	4285	0	8	8	640
						751	4	4677	9							
*08	71003 X	71003	-0-	-0- B	-0-	2192	1	63357	2	N	4574	4511	0			703
						423	4	5031	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49193 X	49193	-0-	-0- B	-0-	35728	2	8472	4	N	4539	4950	0	1	8	35
						4993	9									
04	50804 X	50804	-0-	-0- B	-0-	41865	2	3677	4	N	4784	4701	0			118
						5262	9									
05	50779 X	50779	-0-	-0- B	-0-	41247	2	4746	4	N	4351	4402	0			67
						4786	9									
06	47881 X	47881	-0-	-0- B	-0-	35093	2	7946	4	N	4402	4462	0			7
						4842	9									
07	51025 X	51025	-0-	-0- B	-0-	18307	1	25188	2	N	5005	4996	0	6	8	10
						2024	4	5506	9							
*08	47155 X	47155	-0-	-0- B	-0-	8871	1	33828	2	N	3903	3900	0			13
						163	4	4293	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53841 X	53841	-0-	-0- B	-0-	38962	2	9194	4	N	5168	5491	0	12	8	495
						5685	9									
04	44786 X	44786	-0-	-0- B	-0-	35943	2	3475	4	N	4880	4940	0			435
						5368	9									
05	41850 X	38694	-0-	-3156 B	-0-	15673	2	18097	4	N	4476	4482	0			429
						4924	9									
06	40500 X	29757	-0-	-10743 B	-0-	9931	2	16183	4	N	3312	3654	0			87
						3643	9									
07	41850 X	23628	-0-	-18222 B	-0-	6467	1	8463	2	N	2816	2775	0	5	8	123
						5600	4	3098	9							
*08	48055 X	48055	-0-	-0- B	-0-	8564	1	31099	2	N	5207	5182	0			148
						2664	4	5728	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51135 X	51135	-0-	-0- B	-0-	31108	2	10832	4	N	8359	8450	0	2	8	904
						9195	9									
04	47477 X	47477	-0-	-0- B	-0-	23940	2	14763	4	N	7976	7981	0			899
						8774	9									
05	48653 X	48653	-0-	-0- B	-0-	35567	2	4582	4	N	7731	7752	0	1	8	877
						8504	9									
06	45353 X	45353	-0-	-0- B	-0-	29371	2	7956	4	N	7296	7492	0			681
						8026	9									
07	47839 X	47839	-0-	-0- B	-0-	10772	1	14781	2	N	7357	7390	0	8	8	640
						14193	4	8093	9							
*08	45968 X	45968	-0-	-0- B	-0-	6747	1	25840	2	N	6847	6864	0			623
						5849	4	7532	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46283 X	43584	-0-	-2699 B	-0-	17318	2	19842	4	N	5840	6059	0	3	8	765
						6424	9									
04	45060 X	42166	-0-	-2894 B	-0-	21145	2	14641	4	N	5800	5786	0			779
						6380	9									
05	46562 X	41006	-0-	-5556 B	-0-	30584	2	4226	4	N	5633	5678	0			734
						6196	9									
06	45060 X	29811	-0-	-15249 B	-0-	14249	2	11303	4	N	3872	4156	0			450
						4259	9									
07	44743 X	44743	-0-	-0- B	-0-	11234	1	15408	2	N	5832	6102	0	6	8	174
						11686	4	6415	9							
08	43586 X	24778	-0-	-18808 B	-0-	3845	1	14260	2	N	3355	3490	0			39
						2982	4	3691	9							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

03	130169 X	96107	-0-	-34062 B	-0-	87941	2	3468	4	N	4271	4227	1			90
						4698	9									
04	125970 X	91603	-0-	-34367 B	-0-	86541	2	320	4	N	4311	4123	0			278
						4742	9									
05	130169 X	92653	-0-	-37516 B	-0-	87870	2	285	4	N	4089	4021	0			346
						4498	9									
06	113280 X	93258	-0-	-20022 B	-0-	81526	2	7468	4	N	3876	4176	0			46
						4264	9									
07	96100 X	92078	-0-	-4022 B	-0-	686	1	81427	2	N	3842	3819	0	12	8	57
						5739	4	4226	9							
08	96100 X	85966	-0-	-10134 B	-0-	2680	1	78083	2	N	3481	3495	0			43
						1374	4	3829	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

03	65910 X	65910	-0-	-0- B	-0-	58883	2	418	4	N	6008	5600	0			446
						6609	9									
04	64500 X	64025	-0-	-475 B	-0-	57917	2	60	4	N	5498	5516	0			428
						6048	9									
05	66650 X	64283	-0-	-2367 B	-0-	58392	2	51	4	N	5309	5302	0			435
						5840	9									
06	64500 X	20741	-0-	-43759 B	-0-	18255	2	764	4	N	1565	1688	0			312
						1722	9									
07	66650 X	43015	-0-	-23635 B	-0-	1194	1	30203	2	N	3218	3485	0	6	8	39
						8078	4	3540	9							
08	66154 X	62923	-0-	-3231 B	-0-	2381	1	49694	2	N	5581	5598	0			22
						4709	4	6139	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

03	54219 X	47931	-0-	-6288 B	-0-	41787	2	2250	4	N	3540	3454	1			630
						3894	9									
04	53131 X	53131	-0-	-0- B	-0-	48479	2	167	4	N	4077	3814	1			893
						4485	9									
05	54219 X	52080	-0-	-2139 B	-0-	47806	2	64	4	N	3827	3906	0			814
						4210	9									
06	52470 X	49424	-0-	-3046 B	-0-	43200	2	2414	4	N	3464	3704	0			574
						3810	9									
07	54219 X	47460	-0-	-6759 B	-0-	1405	1	42114	2	N	3243	3259	0	6	8	552
						374	4	3567	9							
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	1327	1	38564	2	N	3328	3289	0			591
						1452	4	3661	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69440 X	53922	-0-	-15518 B	-0-	47382	2	2345	4	N	3814	3953	1			130
						4195	9									
04	67200 X	60688	-0-	-6512 B	-0-	55314	2	164	4	N	4736	3888	1			978
						5210	9									
05	69440 X	56726	-0-	-12714 B	-0-	47332	2	4522	4	N	4429	4651	0			756
						4872	9									
06	67200 X	57663	-0-	-9537 B	-0-	51004	2	3017	4	N	3311	3739	0			328
						3642	9									
07	67456 X	55114	-0-	-12342 B	-0-	1642	1	49234	2	N	3390	3332	0	8	8	378
						509	4	3729	9							
08	62713 X	61144	-0-	-1569 B	-0-	4501	1	51648	2	N	3278	3309	0			347
						1389	4	3606	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

03	62976 X	62976	-0-	-0- B	-0-	52604	2	2795	4	N	6888	6885	0			95
						7577	9									
04	61363 X	61363	-0-	-0- B	-0-	51390	2	2646	4	N	6661	6647	0			109
						7327	9									
05	61611 X	61611	-0-	-0- B	-0-	51641	2	2571	4	N	6726	6762	0			73
						7399	9									
06	62886 X	62886	-0-	-0- B	-0-	25195	2	30330	4	N	6692	6753	0			12
						7361	9									
07	72948 X	72948	-0-	-0- B	-0-	1988	1	54031	2	N	12376	12377	0	10	8	1
						3315	4	13614	9							
*08	55221 X	55221	-0-	-0- B	-0-	1280	1	25224	2	N	5362	5332	0			31
						22819	4	5898	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

03	61451 X	61451	-0-	-0- B	-0-	48303	2	1696	4	N	10411	11152	0	6	8	179
						11452	9									
04	61733 X	61733	-0-	-0- B	-0-	46950	2	2651	4	N	11029	11013	0	1	8	194
						12132	9									
05	67281 X	67281	-0-	-0- B	-0-	51220	2	3520	4	N	11401	11537	0			58
						12541	9									
06	64123 X	64123	-0-	-0- B	-0-	49077	2	2961	4	N	10986	11036	0			8
						12085	9									
07	68674 X	68674	-0-	-0- B	-0-	22946	1	32491	2	N	11202	11174	0	11	8	25
						915	4	12322	9							
*08	65845 X	65845	-0-	-0- B	-0-	10272	1	41392	2	N	10576	10598	0			3
						2547	4	11634	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

03	104471 X	104471	-0-	-0- B	-0-	93362	2	5685	4	N	4931	4688	1			805
						5424	9									
04	100601 X	100601	-0-	-0- B	-0-	91191	2	3758	4	N	5138	5064	1			879
						5652	9									
05	100106 X	100106	-0-	-0- B	-0-	93815	2	1052	4	N	4763	4768	0			874
						5239	9									
06	96880 X	96880	-0-	-0- B	-0-	85835	2	6683	4	N	3965	4269	0			570
						4362	9									
07	95649 X	95649	-0-	-0- B	-0-	4584	1	81902	2	N	3777	3860	0	8	8	479
						5008	4	4155	9							
08	93992 X	92094	-0-	-1898 B	-0-	2828	1	81919	2	N	3891	3836	0			534
						3067	4	4280	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62471	X	62471	-0-	-0-	B	-0-	31290	2	19424	4	N	10688	11412	0	4	8	435
								11757	9									
04	59299	X	59299	-0-	-0-	B	-0-	45469	2	2280	4	N	10500	10504	0			431
								11550	9									
05	61008	X	56918	-0-	-4090	B	-0-	44253	2	1559	4	N	10096	10055	0			472
								11106	9									
06	59040	X	51085	-0-	-7955	B	-0-	36449	2	4715	4	N	9019	9405	0			86
								9921	9									
07	61008	X	52109	-0-	-8899	B	-0-	16054	1	22318	2	N	8920	8818	0	8	8	180
								3925	4	9812	9							
08	61008	X	50541	-0-	-10467	B	-0-	7875	1	30646	2	N	8009	8122	0			67
								3210	4	8810	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98499	X	98499	-0-	-0-	B	-0-	79664	2	1816	4	N	15472	15330	0			1002
								17019	9									
04	103251	X	103251	-0-	-0-	B	-0-	81558	2	4202	4	N	15901	15881	0			1022
								17491	9									
05	122062	X	122062	-0-	-0-	B	-0-	93950	2	7496	4	N	18742	18654	0			1110
								20616	9									
06	117840	X	117840	-0-	-0-	B	-0-	87272	2	11662	4	N	17187	17612	0			685
								18906	9									
07	73718	X	70923	-0-	-2795	B	-0-	2043	1	55656	2	N	9226	9262	0	8	8	641
								3075	4	10149	9							
08	73718	X	67203	-0-	-6515	B	-0-	1833	1	39058	2	N	10071	10200	0	4	8	508
								15234	4	11078	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65720	X	61989	-0-	-3731	B	-0-	43773	2	7363	4	N	9866	9822	0	2	8	866
								10853	9									
04	63600	X	60863	-0-	-2737	B	-0-	49445	2	1055	4	N	9421	9382	0			905
								10363	9									
05	65720	X	61404	-0-	-4316	B	-0-	50338	2	1038	4	N	9116	9181	0			840
								10028	9									
06	61200	X	56870	-0-	-4330	B	-0-	45007	2	2718	4	N	8314	8673	0			481
								9145	9									
07	63116	X	58453	-0-	-4663	B	-0-	19973	1	28136	2	N	8328	8280	0	12	8	517
								1183	4	9161	9							
08	62899	X	56106	-0-	-6793	B	-0-	9433	1	37673	2	N	7791	7784	0	1	8	523
								430	4	8570	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67333	X	67333	-0-	-0-	B	-0-	54795	2	501	4	N	10943	11012	0	3	8	529
								12037	9									
04	63357	X	63357	-0-	-0-	B	-0-	50500	2	1776	4	N	10074	9968	0			635
								11081	9									
05	65016	X	65016	-0-	-0-	B	-0-	52337	2	1782	4	N	9906	9940	0			601
								10897	9									
06	62250	X	59806	-0-	-2444	B	-0-	48426	2	1610	4	N	8882	9186	0			297
								9770	9									
07	64325	X	60906	-0-	-3419	B	-0-	20706	1	29235	2	N	8575	8683	0	11	8	178
								1532	4	9433	9							
08	64325	X	60927	-0-	-3398	B	-0-	10058	1	40386	2	N	8710	8648	0	1	8	239
								902	4	9581	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55467 X	55467	-0-	-0-	B	-0-	40852	2	4073	4	N	9584	10202	0	5	8	707
							10542	9									
04	52279 X	52279	-0-	-0-	B	-0-	39799	2	2853	4	N	8752	8926	0			533
							9627	9									
05	52669 X	52482	-0-	-187	B	-0-	42189	2	777	4	N	8651	8315	0	1	8	868
							9516	9									
06	50970 X	47980	-0-	-2990	B	-0-	37976	2	1786	4	N	7471	8238	0			101
							8218	9									
07	52669 X	42359	-0-	-10310	B	-0-	13501	1	18847	2	N	6192	6115	0	8	8	170
							3200	4	6811	9							
08	52669 X	48197	-0-	-4472	B	-0-	7806	1	30760	2	N	6958	7035	0			93
							1977	4	7654	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81748 X	81748	-0-	-0-	B	-0-	70963	2	1363	4	N	8565	8467	0			679
							9422	9									
04	79900 X	79900	-0-	-0-	B	-0-	70151	2	1470	4	N	7526	7587	0			618
							8279	9									
05	87079 X	87079	-0-	-0-	B	-0-	76028	2	2128	4	N	8112	8027	0			703
							8923	9									
06	81001 X	81001	-0-	-0-	B	-0-	64036	2	9170	4	N	7086	7482	0			307
							7795	9									
07	69595 X	48817	-0-	-20778	B	-0-	1539	1	40560	2	N	3792	3755	0	4	8	340
							2547	4	4171	9							
08	69595 X	49640	-0-	-19955	B	-0-	1338	1	26416	2	N	5788	5954	0	2	8	172
							15519	4	6367	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	87017 X	78954	-0-	-8063	B	-0-	70545	2	790	4	N	6926	6515	1	1	8	903
							7619	9									
04	84210 X	76449	-0-	-7761	B	-0-	68044	2	861	4	N	6858	6932	1			829
							7544	9									
05	87017 X	75953	-0-	-11064	B	-0-	68404	2	740	4	N	6190	6162	0			857
							6809	9									
06	83670 X	72128	-0-	-11542	B	-0-	61912	2	4262	4	N	5413	5491	0			779
							5954	9									
07	82522 X	70799	-0-	-11723	B	-0-	2267	1	62364	2	N	5485	5679	0	8	8	577
							134	4	6034	9							
08	78988 X	68629	-0-	-10359	B	-0-	2174	1	57759	2	N	5086	5116	0			547
							3101	4	5595	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	76105 X	75484	-0-	-621	B	-0-	66517	2	1600	4	N	6697	6358	1	2	8	1050
							7367	9									
04	73650 X	71268	-0-	-2382	B	-0-	63059	2	1177	4	N	6393	6454	0			989
							7032	9									
05	76105 X	70228	-0-	-5877	B	-0-	62106	2	1871	4	N	5683	5740	0	1	8	931
							6251	9									
06	73650 X	67758	-0-	-5892	B	-0-	58400	2	3518	4	N	5309	5522	0			718
							5840	9									
07	75485 X	66256	-0-	-9229	B	-0-	2137	1	58468	2	N	5068	5096	0	8	8	682
							76	4	5575	9							
08	75485 X	62130	-0-	-13355	B	-0-	2034	1	53670	2	N	4689	4750	0			621
							1268	4	5158	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107211	X	107211	-0-	-0- B	-0-	78859	2	13639	4	N	13375	13256	0			834
							14713	9									
04	91230	X	55291	-0-	-35939 B	-0-	40472	2	7471	4	N	6680	6711	0			803
							7348	9									
05	94271	X	93817	-0-	-454 B	-0-	54975	2	24763	4	N	12799	12744	0			858
							14079	9									
06	121439	X	121439	-0-	-0- B	-0-	54250	2	50214	4	N	15432	15788	0			502
							16975	9									
07	114728	X	114728	-0-	-0- B	-0-	3060	1	86153	2	N	12276	12275	0	20	8	483
							12011	4	13504	9							
*08	102858	X	102858	-0-	-0- B	-0-	3467	1	78625	2	N	12105	12132	0			456
							7450	4	13316	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106324	X	106324	-0-	-0- B	-0-	83787	2	4665	4	N	16247	15960	0			314
							17872	9									
04	96601	X	96601	-0-	-0- B	-0-	74997	2	6202	4	N	14002	14049	0			267
							15402	9									
05	119183	X	119183	-0-	-0- B	-0-	81356	2	18116	4	N	17919	17963	0			223
							19711	9									
06	120537	X	120537	-0-	-0- B	-0-	37074	2	63387	4	N	18251	18471	0			3
							20076	9									
07	76880	X	66828	-0-	-10052 B	-0-	1939	1	50688	2	N	9000	8985	0	10	8	8
							4301	4	9900	9							
08	76880	X	51996	-0-	-24884 B	-0-	1610	1	32480	2	N	7730	7703	0			35
							9403	4	8503	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72401	X	72401	-0-	-0- B	-0-	58523	2	928	4	N	11773	11846	0			928
							12950	9									
04	69269	X	69269	-0-	-0- B	-0-	56459	2	582	4	N	11116	10980	0			1064
							12228	9									
05	69060	X	69060	-0-	-0- B	-0-	57153	2	377	4	N	10482	10604	0			942
							11530	9									
06	64038	X	64038	-0-	-0- B	-0-	51798	2	1480	4	N	9782	10011	0			713
							10760	9									
07	65561	X	65561	-0-	-0- B	-0-	22581	1	31950	2	N	9504	9565	0	13	8	639
							576	4	10454	9							
*08	62880	X	62880	-0-	-0- B	-0-	10468	1	42174	2	N	8962	8942	0	1	8	658
							380	4	9858	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80941 X	72208	-0-	-8733 B	-0-	59379	2	3323	4	N	8642	9408	0			550
						9506	9									
04	78330 X	70346	-0-	-7984 B	-0-	57590	2	2571	4	N	9259	9158	0			651
						10185	9									
05	80941 X	68064	-0-	-12877 B	-0-	57321	2	1646	4	N	8270	8362	0			559
						9097	9									
06	71550 X	61854	-0-	-9696 B	-0-	53389	2	429	4	N	7305	7616	0			248
						8036	9									
07	73935 X	63185	-0-	-10750 B	-0-	22283	1	31337	2	N	7339	7314	0	12	8	261
						1492	4	8073	9							
08	72695 X	59946	-0-	-12749 B	-0-	10349	1	41172	2	N	6945	6928	0			278
						785	4	7640	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

*10	30356 X	30356	-0-	-0- B	-0-	1724	1	22942	2	N	4527	4542	1	188	8	546
						710	4	4980	9							
*11	21437 X	21437	-0-	-0- B	-0-	961	1	904	2	N	2999	2440	1	168	8	937
						16273	4	3299	9							
*12	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	388	1	1097	2	N	1158	1526	1	207	8	362
						1578	4	1274	9							
01	27218 X	1171	-0-	-26047 B	-0-	461	1	604	4	N	96	52	8			406
						106	9									
02	27412 X	25283	-0-	-2129 B	-0-	1604	1	13453	2	N	4155	2303	1	871	8	1387
						5655	4	4571	9							
03	30349 X	20289	-0-	-10060 B	-0-	4204	1	11307	2	N	2100	2929	1	312	8	246
						2468	4	2310	9							
*04	21420 X	13133	-0-	-8287 B	-0-	2460	1	5930	2	N	190	24	8			412
						4534	4	209	9							
05	27993 X	1926	-0-	-26067 B	-0-	342	1	1315	2	N	165	186	1	42	8	349
						87	4	182	9							
06	27090 X	237	-0-	-26853 B	-0-	20	1	70	2	N	45	184	1	14	8	196
						97	4	50	9							
07	27993 X	1456	-0-	-26537 B	-0-	438	1	276	2	N	528					724
						161	4	581	9							
08	20274 X	42	-0-	-20232 B	-0-	2	1	26	2	N	10	374	1	4	8	356
						3	4	11	9							

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	100130	X	84004	-0-	-16126 B	-0-	2533	1	60618	2	N	12198	11651	1	22	8	1721
							7435	4	13418	9							
04	89790	X	75395	-0-	-14395 B	-0-	2225	1	55641	2	N	10440	10811	1			1350
							6045	4	11484	9							
05	82615	X	61915	-0-	-20700 B	-0-	2892	1	43023	2	N	8902	8924	1	39	8	1289
							6208	4	9792	9							
06	81300	X	64187	-0-	-17113 B	-0-	3386	1	46888	2	N	9227	9091	1	19	8	1406
							3763	4	10150	9							
07	84010	X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576	1	42437	2	N	7811	7528	1			1689
							2440	4	8592	9							
08	84010	X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810	1	29933	2	N	5415	5643	1			1461
							6975	4	5957	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

*10	44237	X	36152	-0-	-8085 B	-0-	2207	1	29371	2	N	3332	3018	1	195	8	954
							909	4	3665	9							
*11	42810	X	26022	-0-	-16788 B	-0-	1265	1	1190	2	N	1949	2229	1	133	8	541
							21423	4	2144	9							
*12	18888	X	18888	-0-	-0- B	-0-	2123	1	5997	2	N	1947	1502	1	166	8	820
							8626	4	2142	9							
01	41540	X	5378	-0-	-36162 B	-0-	2171	1	2843	4	N	331	391	1	32	8	728
							364	9									
02	32676	X	27776	-0-	-4900 B	-0-	1954	1	16389	2	N	2313	1338	1	920	8	783
							6889	4	2544	9							
03	36146	X	19938	-0-	-16208 B	-0-	4318	1	11614	2	N	1337	1607	1	241	8	272
							2535	4	1471	9							
04	25980	X	20525	-0-	-5455 B	-0-	3571	1	8607	2	N	1605	1480	1	23	8	374
							6581	4	1766	9							
05	30752	X	14031	-0-	-16721 B	-0-	2520	1	9694	2	N	1066	924	1	36	8	480
							644	4	1173	9							
06	29760	X	15272	-0-	-14488 B	-0-	1465	1	5188	2	N	1288	1476	1	63	8	229
							7202	4	1417	9							
07	30752	X	1289	-0-	-29463 B	-0-	76	1	952	2	N	-0-					229
							261	4									
08	21204	X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			229
							206	4	1	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	686029	X	90049	-0-	-595980 B	-0-	6402	1	62765	2	N	13352	14543	1	12	8	989
							6195	4	14687	9							
04	89760	X	81532	-0-	-8228 B	-0-	7006	1	49423	2	N	11364	11335	1			1018
							12603	4	12500	9							
05	95511	X	82819	-0-	-12692 B	-0-	4682	1	59504	2	N	11436	11257	1	40	8	1157
							6053	4	12580	9							
06	92430	X	77852	-0-	-14578 B	-0-	4484	1	58504	2	N	10500	10367	1	15	8	1275
							3314	4	11550	9							
07	95511	X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416	1	62088	2	N	10225	9663	1			1837
							1256	4	11248	9							
08	90055	X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160	1	49558	2	N	8949	9918	1			868
							5518	4	9844	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125705	X	86296	-0-	-39409 B	-0-	5637	1	71538	2	N	7880	7707	1			1283
							453	4	8668	9							
04	121650	X	71638	-0-	-50012 B	-0-	4940	1	55175	2	N	6344	6721	1			906
							4545	4	6978	9							
05	125705	X	73097	-0-	-52608 B	-0-	6968	1	59337	2	N	6072	5887	1	20	8	1071
							113	4	6679	9							
06	106320	X	59096	-0-	-47224 B	-0-	4275	1	37131	2	N	4972	4998	1	5	8	1040
							12221	4	5469	9							
07	98301	X	65773	-0-	-32528 B	-0-	4484	1	47373	2	N	5274	5562	1			752
							8115	4	5801	9							
08	86304	X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546	1	46161	2	N	5070	4959	1			863
							7981	4	5577	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

03	47957	X	14935	-0-	-33022 B	-0-	3387	1	6659	2	N	1109	1467	1	4	8	530
							3669	4	1220	9							
04	35910	X	10514	-0-	-25396 B	-0-	2664	1	4979	2	N	865	917	1			478
							1919	4	952	9							
05	37107	X	18985	-0-	-18122 B	-0-	1294	1	11877	2	N	2974	2405	1	22	8	1025
							2543	4	3271	9							
06	55222	X	55222	-0-	-0- B	-0-	2669	1	27104	2	N	5544	5372	1	17	8	1180
							19351	4	6098	9							
07	57444	X	57444	-0-	-0- B	-0-	2073	1	45599	2	N	5368	4971	1	3	8	1574
							3867	4	5905	9							
*08	29925	X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198	1	22178	2	N	2673	3035	1			1212
							2609	4	2940	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 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-

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9232 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	172831	X	172831	-0-	-0- B	-0-	163744	3	9087	9	Y	8261	8268	0			83
04	174850	X	174850	-0-	-0- B	-0-	166313	3	8537	9	Y	7761	7777	0			67
05	124566	X	124566	-0-	-0- B	-0-	286	1	118606	3	Y	5158	5181	0			44
							5674	9									
06	137521	X	137521	-0-	-0- B	-0-	131243	3	6278	9	Y	5707	5715	0			36
07	169384	X	163476	-0-	-5908 B	-0-	155978	3	7498	9	Y	6816	6822	0			30
*08	97698	X	97698	-0-	-0- B	-0-	162	1	94289	2	Y	2952	2967	0			15
							3247	9									

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*03	192674	X	192674	-0-	-0- B	-0-	180698	3	11976	9	Y	10887	10879	1			113
04	222409	X	222409	-0-	-0- B	-0-	210924	3	11485	9	Y	10441	10463	1			91
05	112836	X	112836	-0-	-0- B	-0-	256	1	106128	3	Y	5865	5903	1			53
							6452	9									
06	120833	X	120833	-0-	-0- B	-0-	113825	3	7008	9	Y	6371	6384	1			40
07	139810	X	105958	-0-	-33852 B	-0-	100454	3	5504	9	Y	5004	5022	1			22
*08	79794	X	79794	-0-	-0- B	-0-	132	1	76186	2	Y	3160	3166	0			16
							3476	9									

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

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		40176	-0-	40176 B	40176	35764	2	4412	9	Y	4011	3969	0			42
*06	278282	X	238106	-0-	-40176 B	-0-	202452	2	35654	9	Y	32413	32246	0			209
*07	277859	X	277859	-0-	-0- B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
*08	256047	X	256047	-0-	-0- B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	41650	-0-	41650	B	41650	36680	2	4970	9	Y	4518	4470	0	48
06	SHUT IN	186940	-0-	186940	B	228590	156527	2	30413	9	Y	27648	27518	0	178
07	SHUT IN	233820	-0-	233820	B	462410	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0	152
08	SHUT IN	238138	-0-	238138	B	700548	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0	169

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

03	5797 X	3951	-0-	-1846	B	-0-	3761	3	190	9	N	173	186	1	1	8	110
04	5610 X	3910	-0-	-1700	B	-0-	3755	3	155	9	N	141	1	8			250
05	5797 X	4176	-0-	-1621	B	-0-	4020	3	156	9	N	142	188	1	1	8	203
06	4500 X	4071	-0-	-429	B	-0-	3930	3	141	9	N	128	150	1	1	8	180
07	4340 X	4277	-0-	-63	B	-0-	4132	3	145	9	N	132	182	1	1	8	129
*08	4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4112	3	158	9	N	144	2	8			271

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

03	7793 X	7793	-0-	-0-	B	-0-	7636	3	157	9	N	143	190	1	2	8	268
04	6954 X	6954	-0-	-0-	B	-0-	6807	3	147	9	N	134	187	1			215
05	7103 X	7103	-0-	-0-	B	-0-	6952	3	151	9	N	137	191	1	4	8	157
06	7530 X	6738	-0-	-792	B	-0-	6607	3	131	9	N	119	3	8			273
07	7781 X	6968	-0-	-813	B	-0-	6839	3	129	9	N	117	186	1	1	8	203
08	7781 X	6840	-0-	-941	B	-0-	6702	3	138	9	N	125	184	1	4	8	140

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17332 X	17332	-0-	-0- B	-0-	17147	3	185	9	N	168	180	1	7	8	179
04	14730 X	13817	-0-	-913 B	-0-	13653	3	164	9	N	149	188	1	6	8	134
05	13357 X	13357	-0-	-0- B	-0-	13162	3	195	9	N	177	189	1	8	8	114
06	16770 X	14148	-0-	-2622 B	-0-	13969	3	179	9	N	163	188	1	5	8	84
07	17329 X	16548	-0-	-781 B	-0-	16296	3	252	9	N	229	186	1	2	8	125
08	17329 X	16185	-0-	-1144 B	-0-	15844	3	341	9	N	310	189	1	9	8	237

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

03	13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	13069	3	66	9	Y	60	65	1	3	8	118
04	12030 X	9262	-0-	-2768 B	-0-	9198	3	64	9	Y	58	58	1			118
05	11966 X	7928	-0-	-4038 B	-0-	7862	3	66	9	Y	60	90	1	1	8	87
06	12720 X	6088	-0-	-6632 B	-0-	6025	3	63	9	Y	57	46	1			98
07	DLQ G-10	11066	-0-	11066 B	11066	10966	3	100	9	Y	91	97	1			92
*08	20801 X	9735	-0-	-11066 B	-0-	9645	3	90	9	Y	82	68	1	2	8	104

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

03	2325 X	2325	-0-	-0- B	-0-	2130	3	195	9	N	177	196	1			293
04	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	2070	3	121	9	N	110	183	1			220
05	2511 X	2196	-0-	-315 B	-0-	2124	3	72	9	N	65	183	1	1	8	101
06	2430 X	2039	-0-	-391 B	-0-	1978	3	61	9	N	55					156
07	2511 X	2176	-0-	-335 B	-0-	2059	3	117	9	N	106	184	1			78
08	2325 X	2058	-0-	-267 B	-0-	1990	3	68	9	N	62					140

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

03	11408 X	10721	-0-	-687 B	-0-	10126	3	595	9	N	541	553	1	4	8	280
04	10710 X	10206	-0-	-504 B	-0-	9589	3	617	9	N	561	547	1	5	8	289
05	11067 X	10812	-0-	-255 B	-0-	10230	3	582	9	N	529	553	1	5	8	260
06	10380 X	10025	-0-	-355 B	-0-	9490	3	535	9	N	486	554	1	4	8	188
07	10726 X	10032	-0-	-694 B	-0-	9486	3	546	9	N	496	372	1	2	8	310
08	10819 X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537	3	567	9	N	515	558	1	10	8	257

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

03	14415 X	13179	-0-	-1236 B	-0-	12973	3	206	9	N	187	187	1	2	8	346
04	13740 X	12211	-0-	-1529 B	-0-	12045	3	166	9	N	151	368	1			129
05	14167 X	12710	-0-	-1457 B	-0-	12532	3	178	9	N	162	190	1	2	8	99
06	13350 X	12242	-0-	-1108 B	-0-	12081	3	161	9	N	146	154	1	3	8	88
07	13175 X	12741	-0-	-434 B	-0-	12546	3	46	4	N	135	1	8			222
						149	9									
08	13175 X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992	3	152	9	N	138	187	1	4	8	169

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

03	21390 X	20309	-0-	-1081 B	-0-	18981	3	1328	9	N	1207	1290	1	6	8	141
04	20070 X	19265	-0-	-805 B	-0-	17989	3	1276	9	N	1160	1097	1	6	8	198
05	20834 X	20834	-0-	-0- B	-0-	19606	3	1228	9	N	1116	1077	1	6	8	231
06	19650 X	19267	-0-	-383 B	-0-	18012	3	1255	9	N	1141	1093	1	7	8	272
07	20305 X	19337	-0-	-968 B	-0-	18141	3	1196	9	N	1087	1113	1	4	8	242
08	20832 X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713	3	1236	9	N	1124	1081	1	11	8	274

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986 X	24697	-0-	-289 B	-0-	22233	3	2464	9	N	2240	2228	1	18	8	251
04	24180 X	23636	-0-	-544 B	-0-	21542	3	2094	9	N	1904	1858	1	21	8	276
05	25513 X	24192	-0-	-1321 B	-0-	21920	3	2272	9	N	2065	2041	1	17	8	283
06	24690 X	23504	-0-	-1186 B	-0-	21400	3	2104	9	N	1913	1828	1	15	8	353
07	25513 X	23935	-0-	-1578 B	-0-	21749	3	2186	9	N	1987	2036	1	9	8	295
08	24707 X	23211	-0-	-1496 B	-0-	21320	3	1891	9	N	1719	1488	1	33	8	493

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

03	16120 X	15889	-0-	-231 B	-0-	14986	3	903	9	N	821	921	1	8	8	120
04	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	14771	3	919	9	N	835	737	1	13	8	205
05	16282 X	16282	-0-	-0- B	-0-	15355	3	927	9	N	843	743	1	11	8	294
06	15390 X	15258	-0-	-132 B	-0-	14357	3	901	9	N	819	899	1	12	8	202
07	16213 X	15926	-0-	-287 B	-0-	14983	3	943	9	N	857	744	1	6	8	309
08	16275 X	16080	-0-	-195 B	-0-	15135	3	945	9	N	859	939	1	18	8	211

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

03	15748 X	14878	-0-	-870 B	-0-	13786	3	1092	9	N	993	1073	1	6	8	76
04	14220 X	13642	-0-	-578 B	-0-	12561	3	1	4	N	982	933	1	6	8	119
						1080	9									
05	14415 X	13984	-0-	-431 B	-0-	12980	3	1	4	N	912	896	1	6	8	129
						1003	9									
06	14400 X	13960	-0-	-440 B	-0-	12978	3	1	4	N	892	897	1	5	8	119
						981	9									
07	14880 X	14374	-0-	-506 B	-0-	13383	3	2	4	N	899	891	1	4	8	123
						989	9									
08	14880 X	13985	-0-	-895 B	-0-	13006	3	979	9	N	890	894	1	6	8	113

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

03	17887 X	17088	-0-	-799 B	-0-	275	1	15665	3	Y	1024	977	0			127
						22	4	1126	9							
04	17520 X	16864	-0-	-656 B	-0-	894	1	14976	3	Y	897	899	0	5	8	120
						7	4	987	9							
05	18104 X	17311	-0-	-793 B	-0-	918	1	15522	3	Y	789	754	0	5	8	150
						3	4	868	9							
06	17520 X	16375	-0-	-1145 B	-0-	909	1	14434	3	Y	802	899	0	4	8	49
						150	4	882	9							
07	DLQ G-10	16653	-0-	16653 B	16653	865	1	14964	3	Y	642	552	0	2	8	137
						118	4	706	9							
*08	33666 X	17013	-0-	-16653 B	-0-	1499	1	14760	3	Y	497	528	0	8	8	98
						207	4	547	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

03	14694 X	14536	-0-	-158 B	-0-	13652	3	884	9	N	804	845	1	4	8	89
04	13950 X	13588	-0-	-362 B	-0-	12805	3	783	9	N	712	683	1	5	8	113
05	14198 X	13065	-0-	-1133 B	-0-	12259	3	4	4	N	729	696	1	5	8	141
						802	9									
06	14070 X	13339	-0-	-731 B	-0-	12573	3	23	4	N	675	704	1	4	8	108
						743	9									
07	14539 X	14177	-0-	-362 B	-0-	13356	3	821	9	N	746	714	1	4	8	136
08	14539 X	13683	-0-	-856 B	-0-	12892	3	791	9	N	719	686	1	18	8	151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863 X	19587	-0-	-1276 B	-0-	19004	3	583	9	N	530	622	1	3	8	108
04	20190 X	19043	-0-	-1147 B	-0-	18467	3	576	9	N	524	409	1	4	8	219
05	20863 X	19422	-0-	-1441 B	-0-	18871	3	551	9	N	501	533	1	1	8	186
06	19800 X	18178	-0-	-1622 B	-0-	17620	3	558	9	N	507	382	1	3	8	308
07	19871 X	18571	-0-	-1300 B	-0-	18076	3	495	9	N	450	401	1	1	8	356
08	19685 X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516	3	491	9	N	446	616	1	7	8	179

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

03	11935 X	11723	-0-	-212 B	-0-	10967	3	756	9	Y	687	674	1	4	8	167
04	11550 X	10840	-0-	-710 B	-0-	10133	3	707	9	Y	643	628	1	6	8	176
05	11935 X	11168	-0-	-767 B	-0-	10433	3	1	4	Y	667	666	1	7	8	170
						734	9									
06	11370 X	10711	-0-	-659 B	-0-	10022	3	689	9	Y	626	651	1	4	8	141
07	DLQ G-10	10907	-0-	10907 B	10907	10226	3	681	9	Y	619	617	1	2	8	141
*08	21682 X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071	3	704	9	Y	640	618	1	6	8	157

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

03	13485 X	12336	-0-	-1149 B	-0-	11551	3	785	9	N	714	753	1	6	8	516
04	12960 X	12133	-0-	-827 B	-0-	11348	3	785	9	N	714	737	1	7	8	486
05	13392 X	12582	-0-	-810 B	-0-	11848	3	734	9	N	667	744	1	8	8	401
06	12211 X	12211	-0-	-0- B	-0-	11263	3	948	9	N	862	932	1	8	8	323
07	12524 X	12384	-0-	-140 B	-0-	11597	3	787	9	N	715	746	1	5	8	287
08	12586 X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447	3	818	9	N	744	734	1	14	8	283

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

03	14942 X	14885	-0-	-57 B	-0-	13701	3	1184	9	N	1076	927	1	5	8	294
04	14460 X	12656	-0-	-1804 B	-0-	11641	3	1015	9	N	923	910	1	5	8	302
05	14632 X	14034	-0-	-598 B	-0-	12904	3	1130	9	N	1027	927	1	6	8	396
06	14400 X	13796	-0-	-604 B	-0-	12721	3	1075	9	N	977	1109	1	4	8	260
07	14880 X	14105	-0-	-775 B	-0-	13050	3	1055	9	N	959	914	1	2	8	303
08	14880 X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837	3	1142	9	N	1038	935	1	10	8	396

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

03	11966 X	11532	-0-	-434 B	-0-	10529	3	1003	9	N	912	921	1	4	8	300
04	11400 X	10433	-0-	-967 B	-0-	9566	3	867	9	N	788	916	1	6	8	166
05	11955 X	11955	-0-	-0- B	-0-	10917	3	37	4	N	910	923	1	5	8	148
						1001	9									
06	11549 X	11549	-0-	-0- B	-0-	10569	3	980	9	N	891	736	1	3	8	300
07	11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	10936	3	989	9	N	899	921	1	2	8	276
08	11966 X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837	3	1003	9	N	912	922	1	8	8	258

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

03	23002 X	22351	-0-	-651 B	-0-	27	1	21167	3	N	1052	918	1	3	8	251
						1157	9									
04	21284 X	21284	-0-	-0- B	-0-	45	1	20223	3	N	924	738	1	4	8	433
						1016	9									
05	21979 X	21716	-0-	-263 B	-0-	45	1	20691	3	N	891	1102	1	5	8	217
						980	9									
06	21630 X	20742	-0-	-888 B	-0-	60	1	19715	3	N	879	885	1	4	8	207
						967	9									
07	22351 X	21447	-0-	-904 B	-0-	74	1	20468	3	N	823	745	1	2	8	283
						905	9									
08	22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67	1	20178	3	N	839	926	1	8	8	188
						923	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	36704 X	35467	-0-	-1237 B	-0-	33676	3	1791	9	N	1628	1845	1	8	8	145
04	35190 X	32922	-0-	-2268 B	-0-	30831	3	2091	9	N	1901	1841	1	12	8	193
05	36053 X	33423	-0-	-2630 B	-0-	31442	3	1981	9	N	1801	1730	1	10	8	254
06	34350 X	33113	-0-	-1237 B	-0-	31189	3	1924	9	N	1749	1852	1	11	8	140
07	35464 X	33728	-0-	-1736 B	-0-	31880	3	1848	9	N	1680	1618	1	6	8	196
08	35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998	3	1921	9	N	1746	1756	1	21	8	165

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

03	24986 X	21170	-0-	-3816 B	-0-	20469	3	701	9	N	637	602	1	4	8	296
04	23040 X	20380	-0-	-2660 B	-0-	19731	3	649	9	N	590	572	1	4	8	310
05	22444 X	21078	-0-	-1366 B	-0-	20423	3	655	9	N	595	748	1	3	8	154
06	20490 X	19689	-0-	-801 B	-0-	19072	3	617	9	N	561	525	1	3	8	187
07	21173 X	21119	-0-	-54 B	-0-	20468	3	651	9	N	592	582	1	2	8	195
08	21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160	3	637	9	N	579	505	1	7	8	262

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

03	14906 X	14906	-0-	-0- B	-0-	14081	3	825	9	Y	750	735	1	3	8	59
04	13436 X	13436	-0-	-0- B	-0-	12652	3	784	9	Y	713	677	1	3	8	92
05	14787 X	14383	-0-	-404 B	-0-	13536	3	847	9	Y	770	793	1	3	8	66
06	14430 X	13570	-0-	-860 B	-0-	12865	3	705	9	Y	641	648	1	3	8	56
07	DLQ G-10	13626	-0-	13626 B	13626	12963	3	663	9	Y	603	626	1	2	8	31
*08	26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054	3	579	9	Y	526	517	1	7	8	33

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

03	17201 X	17201	-0-	-0- B	-0-	15970	3	1231	9	N	1119	1158	1	9	8	409
04	16350 X	16316	-0-	-34 B	-0-	22	1	15163	3	N	1028	1073	1	13	8	351
						1131	9									
05	16895 X	16701	-0-	-194 B	-0-	57	1	15465	3	N	1072	1146	1	10	8	267
						1179	9									
06	16650 X	16100	-0-	-550 B	-0-	54	1	14913	3	N	1030	1183	1	11	8	103
						1133	9									
07	17205 X	16827	-0-	-378 B	-0-	40	1	15532	3	N	1141	1086	1	5	8	153
						1255	9									
08	17205 X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34	1	14540	3	N	988	957	1	20	8	164
						1087	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

03	17484 X	15955	-0-	-1529 B	-0-	14745	3	669	4	N	492	556	1	2	8	214
						541	9									
04	16530 X	15088	-0-	-1442 B	-0-	14136	3	437	4	N	468	379	1			303
						515	9									
05	16833 X	15467	-0-	-1366 B	-0-	14761	3	209	4	N	452	374	1	2	8	379
						497	9									
06	15990 X	14678	-0-	-1312 B	-0-	13748	3	470	4	N	418	567	1	2	8	228
						460	9									
07	16244 X	14791	-0-	-1453 B	-0-	13642	3	686	4	N	421	368	1	1	8	280
						463	9									
08	15965 X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982	3	935	4	N	417	554	1	4	8	139
						459	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23451	X	23451	-0-	-0- B	-0-	22469	3	65	4	N	834	748	1	5	8	297
							917	9									
04	23379	X	23379	-0-	-0- B	-0-	22467	3	44	4	N	789	745	1	6	8	335
							868	9									
05	23870	X	23475	-0-	-395 B	-0-	22566	3	4	4	N	823	555	1	6	8	597
							905	9									
06	23100	X	22273	-0-	-827 B	-0-	21120	3	311	4	N	765	1126	1	4	8	232
							842	9									
07	24149	X	22836	-0-	-1313 B	-0-	21845	3	140	4	N	774	738	1	2	8	266
							851	9									
08	24149	X	22486	-0-	-1663 B	-0-	21204	3	438	4	N	767	749	1	10	8	274
							844	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

03	17329	X	16678	-0-	-651 B	-0-	14975	3	891	4	N	738	745	1	6	8	224
							812	9									
04	16770	X	15868	-0-	-902 B	-0-	14251	3	814	4	N	730	557	1	6	8	391
							803	9									
05	17112	X	16175	-0-	-937 B	-0-	14950	3	465	4	N	691	730	1	6	8	346
							760	9									
06	16440	X	15332	-0-	-1108 B	-0-	13919	3	708	4	N	641	748	1	4	8	235
							705	9									
07	16957	X	15539	-0-	-1418 B	-0-	13840	3	950	4	N	681	552	1	2	8	362
							749	9									
08	16678	X	14596	-0-	-2082 B	-0-	11782	3	2124	4	N	627	750	1	12	8	227
							690	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

03	18791	X	18791	-0-	-0- B	-0-	15	1	17522	3	Y	1093	1115	1			332
							52	4	1202	9							
04	19560	X	18778	-0-	-782 B	-0-	53	1	17440	3	Y	1113	916	1	9	8	520
							61	4	1224	9							
05	20212	X	18707	-0-	-1505 B	-0-	55	1	17384	3	Y	1126	1278	1	8	8	360
							29	4	1239	9							
06	19560	X	18706	-0-	-854 B	-0-	37	1	17062	3	Y	1080	1116	1	8	8	316
							419	4	1188	9							
07	DLQ G-10		18898	-0-	18898 B	18898	46	1	17378	3	Y	1077	1125	1	5	8	263
							289	4	1185	9							
*08	34356	X	15458	-0-	-18898 B	-0-	34	1	14080	3	Y	1086	1126	1	16	8	207
							149	4	1195	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

03	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0- B	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	15261	-0-	-2161 B	-0-	104	1	14271	3	N	494	558	1	2	8	318
							343	4	543	9							
04	16620	X	14878	-0-	-1742 B	-0-	119	1	12411	3	N	476	359	1	4	8	431
							1824	4	524	9							
05	16678	X	15507	-0-	-1171 B	-0-	116	1	13784	3	N	483	377	1	3	8	534
							1076	4	531	9							
06	15840	X	14419	-0-	-1421 B	-0-	121	1	13260	3	N	442	737	1	3	8	236
							552	4	486	9							
07	15655	X	15553	-0-	-102 B	-0-	125	1	14786	3	N	375	373	1	1	8	237
							229	4	413	9							
08	15500	X	15434	-0-	-66 B	-0-	125	1	14077	3	N	706	364	1	8	8	571
							455	4	777	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62589	X	56665	-0-	-5924 B	-0-	54220	3	54	4	N	2174	2141	1	11	8	555
							2391	9									
04	59220	X	53448	-0-	-5772 B	-0-	51192	3	23	4	N	2030	2093	1	15	8	477
							2233	9									
05	60450	X	54209	-0-	-6241 B	-0-	51881	3	2328	9	N	2116	2089	1	13	8	491
06	57570	X	50757	-0-	-6813 B	-0-	48293	3	331	4	N	1939	2036	1	12	8	382
							2133	9									
07	57381	X	52421	-0-	-4960 B	-0-	50019	3	270	4	N	1938	1792	1	6	8	522
							2132	9									
08	56668	X	51095	-0-	-5573 B	-0-	48741	3	242	4	N	1920	2039	1	26	8	377
							2112	9									

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	27063	X	24056	-0-	-3007 B	-0-	1519	1	19528	3	N	2668	2410	1	17	8	472
							74	4	2935	9							
04	25530	X	23554	-0-	-1976 B	-0-	1495	1	19322	3	N	2289	2386	1	21	8	354
							219	4	2518	9							
05	24335	X	22789	-0-	-1546 B	-0-	1250	1	18967	3	N	2269	2196	1	16	8	411
							76	4	2496	9							
06	23280	X	19319	-0-	-3961 B	-0-	17321	3	3	4	N	1814	1839	1	16	8	370
							1995	9									
07	24335	X	21175	-0-	-3160 B	-0-	18628	3	193	4	N	2140	1990	1	8	8	512
							2354	9									
08	24335	X	19784	-0-	-4551 B	-0-	17399	3	2385	9	N	2168	2197	1	35	8	448

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26629	X	16383	-0-	-10246 B	-0-	15532	3	30	4	N	746	692	1	21	8	251
							821	9									
04	25950	X	19689	-0-	-6261 B	-0-	18867	3	51	4	N	701	733	1	24	8	195
							771	9									
05	26815	X	16743	-0-	-10072 B	-0-	15949	3	33	4	N	692	698	1	16	8	173
							761	9									
06	25950	X	15970	-0-	-9980 B	-0-	14985	3	20	4	N	877	902	1	14	8	134
							965	9									
07	24490	X	15706	-0-	-8784 B	-0-	14806	3	64	4	N	760	448	1	11	8	435
							836	9									
08	20336	X	20186	-0-	-150 B	-0-	19398	3	16	4	N	702	845	1	24	8	268
							772	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467 X	22794	-0-	-673 B	-0-	19751	3	9	4	N	2758	2763	1	20	8	655
						3034	9									
04	22200 X	20874	-0-	-1326 B	-0-	18356	3	31	4	N	2261	2028	1	22	8	866
						2487	9									
05	24738 X	21148	-0-	-3590 B	-0-	18827	3	45	4	N	2069	2231	1	21	8	683
						2276	9									
06	23940 X	19681	-0-	-4259 B	-0-	17705	3	20	4	N	1778	2005	1	19	8	437
						1956	9									
07	24738 X	19995	-0-	-4743 B	-0-	17972	3	2	4	N	1837	1851	1	8	8	415
						2021	9									
08	22785 X	19862	-0-	-2923 B	-0-	17843	3	17	4	N	1820	1112	1	33	8	1090
						2002	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

03	27373 X	24411	-0-	-2962 B	-0-	58	1	23242	3	Y	967	1022	1	7	8	125
						47	4	1064	9							
04	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	24	1	22192	3	Y	911	718	1	8	8	310
						59	4	1002	9							
05	26629 X	26629	-0-	-0- B	-0-	33	1	25566	3	Y	936	987	1	7	8	252
						1030	9									
06	23610 X	22548	-0-	-1062 B	-0-	13	1	21398	3	Y	920	995	1	7	8	170
						125	4	1012	9							
07	DLQ G-10	22752	-0-	22752 B	22752	9	1	21540	3	Y	987	983	1	4	8	170
						117	4	1086	9							
*08	45492 X	22740	-0-	-22752 B	-0-	8	1	21570	3	Y	953	855	1	12	8	256
						114	4	1048	9							

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

03	45663 X	39844	-0-	-5819 B	-0-	38251	3	1593	9	N	1448	1474	1	8	8	234
04	42330 X	38337	-0-	-3993 B	-0-	36806	3	2	4	N	1390	1085	1	10	8	529
						1529	9									
05	42780 X	38963	-0-	-3817 B	-0-	37371	3	1592	9	N	1447	1671	1	9	8	296
06	40890 X	36719	-0-	-4171 B	-0-	35053	3	157	4	N	1372	1303	1	9	8	356
						1509	9									
07	40765 X	37210	-0-	-3555 B	-0-	35509	3	203	4	N	1362	1493	1	5	8	220
						1498	9									
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	34537	3	386	4	N	1381	1304	1	19	8	278
						1519	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

03	85157 X	74201	-0-	-10956 B	-0-	71350	3	2851	9	N	2592	2612	1	25	8	262
04	82050 X	69459	-0-	-12591 B	-0-	66658	3	2801	9	N	2546	2503	1	26	8	279
05	84785 X	68851	-0-	-15934 B	-0-	66237	3	2614	9	N	2376	2432	1	22	8	201
06	75210 X	64631	-0-	-10579 B	-0-	61810	3	3	4	N	2562	2502	1	21	8	240
						2818	9									
07	74214 X	64604	-0-	-9610 B	-0-	62083	3	2521	9	N	2292	2235	1	12	8	285
08	74214 X	60270	-0-	-13944 B	-0-	57595	3	242	4	N	2212	2042	1	39	8	416
						2433	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

03	49538 X	42716	-0-	-6822 B	-0-	40035	3	2681	9	N	2437	2458	1	15	8	362
04	45600 X	39836	-0-	-5764 B	-0-	37269	3	2567	9	N	2334	2223	1	17	8	456
05	45384 X	38226	-0-	-7158 B	-0-	36199	3	2027	9	N	1843	1839	1	15	8	445
06	41700 X	38131	-0-	-3569 B	-0-	35800	3	2331	9	N	2119	2235	1	15	8	314
07	42718 X	37621	-0-	-5097 B	-0-	35391	3	2230	9	N	2027	2022	1	7	8	312
08	42718 X	37185	-0-	-5533 B	-0-	34997	3	2188	9	N	1989	1975	1	31	8	295

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
03	23622 X	21245	-0-	-2377 B	-0-	20517	3	728	9	Y	662	708	0	7	8	37
04	24600 X	19120	-0-	-5480 B	-0-	18447	3	673	9	Y	612	584	0	8	8	57
05	25420 X	19643	-0-	-5777 B	-0-	18998	3	645	9	Y	586	593	0	7	8	43
06	23138 X	23138	-0-	-0- B	-0-	22316	3	822	9	Y	747	726	0	5	8	59
07	DLQ G-10	18574	-0-	18574 B	18574	17974	3	600	9	Y	545	560	0	4	8	40
*08	37482 X	18908	-0-	-18574 B	-0-	18349	3	58	4	Y	455	453	0	15	8	27
						501	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

03	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	21222	3	171	9	Y	155	119	1	6	8	260
04	18428 X	18428	-0-	-0- B	-0-	18158	3	270	9	Y	245	127	1	8	8	370
05	18594 X	18594	-0-	-0- B	-0-	18385	3	209	9	Y	190	283	1	8	8	269
06	20700 X	18218	-0-	-2482 B	-0-	18035	3	183	9	Y	166	143	1	8	8	284
07	DLQ G-10	18529	-0-	18529 B	18529	18350	3	179	9	Y	163	281	1	4	8	162
*08	37168 X	18639	-0-	-18529 B	-0-	18434	3	205	9	Y	186	119	1	14	8	215

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

03	45601 X	42677	-0-	-2924 B	-0-	40913	3	44	4	Y	1564	1526	0	8	8	193
						1720	9									
04	42120 X	40503	-0-	-1617 B	-0-	38904	3	12	4	Y	1443	1434	0	10	8	192
						1587	9									
05	43183 X	41301	-0-	-1882 B	-0-	39603	3	5	4	Y	1539	1430	0	9	8	292
						1693	9									
06	41310 X	39300	-0-	-2010 B	-0-	37438	3	242	4	Y	1473	1666	0	9	8	90
						1620	9									
07	DLQ G-10	40178	-0-	40178 B	40178	38398	3	192	4	Y	1444	1221	0	5	8	308
						1588	9									
*08	78942 X	38764	-0-	-40178 B	-0-	37014	3	346	4	Y	1276	1313	0	19	8	252
						1404	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

03	32488 X	29837	-0-	-2651 B	-0-	27463	3	2374	9	Y	2158	2352	0	23	8	122
04	34230 X	27483	-0-	-6747 B	-0-	25164	3	2319	9	Y	2108	2004	0	30	8	196
05	35371 X	28186	-0-	-7185 B	-0-	25930	3	2256	9	Y	2051	2071	0	25	8	151
06	28860 X	16209	-0-	-12651 B	-0-	14680	3	1529	9	Y	1390	1419	0	13	8	109
07	DLQ G-10	30470	-0-	30470 B	30470	28087	3	2383	9	Y	2166	2105	0	13	8	157
*08	62631 X	32161	-0-	-30470 B	-0-	29724	3	82	4	Y	2141	2135	0	36	8	127
						2355	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

03	33480 X	28355	-0-	-5125 B	-0-	26625	3	14	4	Y	1560	1639	0	9	8	157
						1716	9									
04	32400 X	23601	-0-	-8799 B	-0-	22188	3	14	4	Y	1272	1226	0	9	8	194
						1399	9									
05	33480 X	25206	-0-	-8274 B	-0-	23934	3	52	4	Y	1109	1142	0	10	8	151
						1220	9									
06	32400 X	21129	-0-	-11271 B	-0-	19573	3	18	4	Y	1398	1483	0	8	8	58
						1538	9									
07	DLQ G-10	21367	-0-	21367 B	21367	19971	3	40	4	Y	1233	1171	0	5	8	115
						1356	9									
*08	43219 X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908	3	23	4	Y	1746	1659	0	14	8	188
						1921	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26536 X	19818	-0-	-6718 B	-0-	18858	3	14	4	Y	860	881	0	13	8	86
						946	9									
04	27720 X	18615	-0-	-9105 B	-0-	17777	3	18	4	Y	745	705	0	14	8	112
						820	9									
05	28644 X	18704	-0-	-9940 B	-0-	17802	3	79	4	Y	748	749	0	10	8	101
						823	9									
06	27720 X	18979	-0-	-8741 B	-0-	18198	3	22	4	Y	690	753	0	9	8	29
						759	9									
07	DLQ G-10	19797	-0-	19797 B	19797	18906	3	48	4	Y	766	719	0	5	8	71
						843	9									
*08	39249 X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652	3	24	4	Y	705	685	0	16	8	75
						776	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

03	57443 X	39198	-0-	-18245 B	-0-	36571	3	2627	9	Y	2388	2450	0	16	8	213
04	55590 X	35609	-0-	-19981 B	-0-	33550	3	2059	9	Y	1872	1883	0	18	8	184
05	49135 X	34097	-0-	-15038 B	-0-	32415	3	1682	9	Y	1529	1495	0	15	8	203
06	47550 X	36488	-0-	-11062 B	-0-	34193	3	2295	9	Y	2086	2118	0	13	8	158
07	DLQ G-10	36198	-0-	36198 B	36198	34420	3	1778	9	Y	1616	1631	0	8	8	135
*08	63495 X	27297	-0-	-36198 B	-0-	25788	3	33	4	Y	1342	1262	0	33	8	182
						1476	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

03	74865 X	71259	-0-	-3606 B	-0-	66608	3	322	4	N	3935	4045	1	26	8	330
						4329	9									
04	69120 X	64671	-0-	-4449 B	-0-	60174	3	427	4	N	3700	3586	1	32	8	412
						4070	9									
05	69471 X	19076	-0-	-50395 B	-0-	17613	3	306	4	N	1052	1170	1	10	8	284
						1157	9									
06	68970 X	52644	-0-	-16326 B	-0-	49497	3	334	4	N	2557	2543	1	40	8	258
						2813	9									
07	71269 X	60258	-0-	-11011 B	-0-	56518	3	117	4	N	3294	3252	1	14	8	286
						3623	9									
08	71269 X	48928	-0-	-22341 B	-0-	45855	3	273	4	N	2545	2491	1	48	8	292
						2800	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

03	31930 X	29997	-0-	-1933 B	-0-	28708	3	29	4	N	1145	1108	1	5	8	253
						1260	9									
04	30180 X	28158	-0-	-2022 B	-0-	26952	3	28	4	N	1071	913	1	6	8	405
						1178	9									
05	31186 X	28531	-0-	-2655 B	-0-	27348	3	2	4	N	1074	917	1	7	8	555
						1181	9									
06	30180 X	26081	-0-	-4099 B	-0-	24729	3	310	4	N	947	1292	1	5	8	205
						1042	9									
07	30504 X	27255	-0-	-3249 B	-0-	25904	3	228	4	N	1021	912	1	4	8	310
						1123	9									
08	30008 X	26582	-0-	-3426 B	-0-	25137	3	334	4	N	1010	1118	1	11	8	191
						1111	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69503 X	69503	-0-	-0- B	-0-	60459 3	36	4	Y	8189	7926 0	289	1	107
						9008 9					49 8			
04	66840 X	63729	-0-	-3111 B	-0-	55415 3	406	4	Y	7189	7050 0	55	8	191
						7908 9								
05	69068 X	64182	-0-	-4886 B	-0-	54277 3	1780	4	Y	7386	7377 0	49	8	151
						8125 9								
06	67260 X	64346	-0-	-2914 B	-0-	55367 3	1330	4	Y	6954	6842 0	47	8	216
						7649 9								
07	DLQ G-10	67429	-0-	67429 B	67429	59473 3	744	4	Y	6556	6636 0	24	8	112
						7212 9								
*08	132269 X	64840	-0-	-67429 B	-0-	57389 3	271	4	Y	6527	5645 0	656	1	255
						7180 9					83 8			

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

03	102114 X	80264	-0-	-21850 B	-0-	76080 3	171	4	N	3648	3662 1	23	8	320
						4013 9								
04	93360 X	78381	-0-	-14979 B	-0-	74416 3	131	4	N	3485	3348 1	26	8	431
						3834 9								
05	93217 X	79283	-0-	-13934 B	-0-	75562 3	45	4	N	3342	3460 1	23	8	290
						3676 9								
06	85920 X	72343	-0-	-13577 B	-0-	67912 3	1026	4	N	3095	2786 1	23	8	576
						3405 9								
07	85188 X	73315	-0-	-11873 B	-0-	69334 3	666	4	N	3014	3378 1	12	8	200
						3315 9								
08	81003 X	71551	-0-	-9452 B	-0-	67068 3	1064	4	N	3108	2668 1	41	8	599
						3419 9								

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

03	45849 X	44896	-0-	-953 B	-0-	42587 3	2309	9	Y	2099	2046 0			260
04	44640 X	42371	-0-	-2269 B	-0-	40263 3	2108	9	Y	1916	1906 0	15	8	255
05	46128 X	42937	-0-	-3191 B	-0-	40794 3	2143	9	Y	1948	1821 0	12	8	370
06	44640 X	40382	-0-	-4258 B	-0-	38514 3	1868	9	Y	1698	1952 0	12	8	104
07	DLQ G-10	41195	-0-	41195 B	41195	39527 3	1668	9	Y	1516	1290 0	7	8	323
*08	80729 X	39534	-0-	-41195 B	-0-	38052 3	1482	9	Y	1347	1381 0	24	8	265

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	44237 X	38584	-0-	-5653 B	-0-	36527 3	172	4	N	1714	1682 1	7	8	310
						1885 9								
04	42810 X	36454	-0-	-6356 B	-0-	34525 3	160	4	N	1608	1290 1	80	8	548
						1769 9								
05	44237 X	37353	-0-	-6884 B	-0-	35439 3	147	4	N	1606	1490 1	68	8	596
						1767 9								
06	40200 X	35634	-0-	-4566 B	-0-	33951 3	40	4	N	1494	1673 1	63	8	354
						1643 9								
07	40269 X	35971	-0-	-4298 B	-0-	34336 3	47	4	N	1444	1482 1	34	8	282
						1588 9								
08	38595 X	35062	-0-	-3533 B	-0-	33288 3	80	4	N	1540	1491 1	124	8	207
						1694 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28024 X	23974	-0-	-4050 B	-0-	23236	3	16	4	Y	656	659	0	9	8	65
						722	9									
04	27120 X	21460	-0-	-5660 B	-0-	20734	3	18	4	Y	644	602	0	10	8	97
						708	9									
05	28024 X	21900	-0-	-6124 B	-0-	21049	3	78	4	Y	703	696	0	9	8	95
						773	9									
06	27120 X	20525	-0-	-6595 B	-0-	19784	3	24	4	Y	652	712	0	8	8	27
						717	9									
07	DLQ G-10	20767	-0-	20767 B	20767	19941	3	53	4	Y	703	661	0	4	8	65
						773	9									
*08	40320 X	19553	-0-	-20767 B	-0-	18747	3	28	4	Y	707	685	0	12	8	75
						778	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

03	38533 X	23400	-0-	-15133 B	-0-	22310	3	13	4	Y	979	1004	0	9	8	98
						1077	9									
04	37290 X	19723	-0-	-17567 B	-0-	18847	3	16	4	Y	782	760	0			120
						860	9									
05	38533 X	20228	-0-	-18305 B	-0-	19386	3	72	4	Y	700	724	0			96
						770	9									
06	37290 X	19324	-0-	-17966 B	-0-	18453	3	25	4	Y	769	833	0			32
						846	9									
07	DLQ G-10	18552	-0-	18552 B	18552	17726	3	53	4	Y	703	666	0	4	8	65
						773	9									
*08	37111 X	18559	-0-	-18552 B	-0-	17756	3	23	4	Y	709	697	0			77
						780	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

03	6922 X	6922	-0-	-0- B	-0-	6861	3	61	9	N	55	190	1			210
04	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	7348	3	70	9	N	64					274
05	15562 X	7507	-0-	-8055 B	-0-	7415	3	92	9	N	84	186	1			172
06	15060 X	7938	-0-	-7122 B	-0-	7860	3	78	9	N	71	1	8			242
07	15562 X	9141	-0-	-6421 B	-0-	9078	3	63	9	N	57	186	1			113
*08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8546	3	68	9	N	62	4	8			171

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

03	97588 X	82376	-0-	-15212 B	-0-	78371	3	24	4	N	3619	3570	1	24	8	449
						3981	9									
04	94440 X	76491	-0-	-17949 B	-0-	72800	3	3691	9	N	3355	3233	1	27	8	544
05	97588 X	76707	-0-	-20881 B	-0-	73055	3	3652	9	N	3320	3271	1	24	8	569
06	89970 X	71256	-0-	-18714 B	-0-	67945	3	3311	9	N	3010	3246	1	23	8	310
07	83421 X	72169	-0-	-11252 B	-0-	68753	3	3416	9	N	3105	3199	1	12	8	204
08	82367 X	69184	-0-	-13183 B	-0-	65896	3	3288	9	N	2989	2968	1	41	8	184

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

03	60760 X	54855	-0-	-5905 B	-0-	51379	3	118	4	N	3053	3290	1	28	8	178
						3358	9									
04	58800 X	50066	-0-	-8734 B	-0-	46791	3	114	4	N	2874	2611	1	31	8	410
						3161	9									
05	60760 X	52591	-0-	-8169 B	-0-	49267	3	56	4	N	2971	2926	1	28	8	427
						3268	9									
06	57720 X	49773	-0-	-7947 B	-0-	46628	3	134	4	N	2737	2986	1	27	8	151
						3011	9									
07	57226 X	51956	-0-	-5270 B	-0-	48777	3	3179	9	N	2890	2738	1	14	8	289
08	54870 X	49304	-0-	-5566 B	-0-	46218	3	88	4	N	2725	2689	1	54	8	271
						2998	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
03	100254 X	88864	-0-	-11390 B	-0-	83165	3	45	4	N	5140	5365	1	40	8	357
						5654	9									
04	95130 X	83202	-0-	-11928 B	-0-	77884	3	9	4	N	4826	4542	1	50	8	591
						5309	9									
05	96224 X	84966	-0-	-11258 B	-0-	79598	3	5368	9	N	4880	4751	1	45	8	675
06	93120 X	79207	-0-	-13913 B	-0-	73755	3	400	4	N	4593	4826	1	40	8	402
						5052	9									
07	93837 X	80171	-0-	-13666 B	-0-	74923	3	397	4	N	4410	4489	1	22	8	301
						4851	9									
08	88877 X	77863	-0-	-11014 B	-0-	72108	3	836	4	N	4472	4071	1	80	8	622
						4919	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

03	92039 X	74507	-0-	-17532 B	-0-	72228	3	141	4	N	1944	2030	1	14	8	188
						2138	9									
04	84240 X	70495	-0-	-13745 B	-0-	67599	3	859	4	N	1852	1580	1	17	8	443
						2037	9									
05	82212 X	71659	-0-	-10553 B	-0-	69051	3	504	4	N	1913	2179	1	14	8	163
						2104	9									
06	77400 X	66476	-0-	-10924 B	-0-	63795	3	731	4	N	1773	1484	1	11	8	441
						1950	9									
07	76570 X	67610	-0-	-8960 B	-0-	65203	3	427	4	N	1800	1608	1	6	8	627
						1980	9									
08	74493 X	65401	-0-	-9092 B	-0-	62554	3	943	4	N	1731	2041	1	25	8	292
						1904	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

03	71207 X	59001	-0-	-12206 B	-0-	56696	3	2305	9	N	2095	2074	1	13	8	188
04	65070 X	55058	-0-	-10012 B	-0-	52845	3	2213	9	N	2012	1768	1	13	8	419
05	64046 X	55217	-0-	-8829 B	-0-	53178	3	2039	9	N	1854	1912	1	11	8	350
06	59820 X	50917	-0-	-8903 B	-0-	49197	3	1720	9	N	1564	1710	1	16	8	188
07	59241 X	52678	-0-	-6563 B	-0-	50819	3	1859	9	N	1690	1629	1	6	8	243
08	58993 X	50967	-0-	-8026 B	-0-	49104	3	59	4	N	1640	1676	1	23	8	184
						1804	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

03	71238 X	57387	-0-	-13851 B	-0-	51421	3	5966	9	N	5424	5419	1	33	8	125
04	65700 X	52581	-0-	-13119 B	-0-	47080	3	5501	9	N	5001	4930	1	79	8	117
05	61287 X	52146	-0-	-9141 B	-0-	46615	3	5531	9	N	5028	4959	1	75	8	111
06	58860 X	47275	-0-	-11585 B	-0-	42167	3	5108	9	N	4644	4610	1	34	8	111
07	57381 X	51016	-0-	-6365 B	-0-	45665	3	94	4	N	4779	4671	1	18	8	201
						5257	9									
08	57381 X	47997	-0-	-9384 B	-0-	43210	3	76	4	N	4283	4299	1	65	8	120
						4711	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

03	73066 X	73066	-0-	-0- B	-0-	60688	3	5294	4	Y	6440	6435	0	7	8	114
						7084	9									
04	68070 X	67932	-0-	-138 B	-0-	57927	3	3343	4	Y	6056	5991	0	64	8	115
						6662	9									
05	71227 X	71227	-0-	-0- B	-0-	64822	3	39	4	Y	5787	5714	0	61	8	127
						6366	9									
06	68070 X	66074	-0-	-1996 B	-0-	59690	3	431	4	Y	5412	5399	0	56	8	84
						5953	9									
07	DLQ G-10	61527	-0-	61527 B	61527	55465	3	554	4	Y	5007	4999	0	16	8	76
						5508	9									
*08	119396 X	57869	-0-	-61527 B	-0-	54701	3	441	4	Y	2479	2451	0	55	8	49
						2727	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41385 X	35510	-0-	-5875 B	-0-	32981	3	2529	9	N	2299	2055	1	14	8	518
04	40050 X	34492	-0-	-5558 B	-0-	31909	3	2583	9	N	2348	2242	1	15	8	609
05	41385 X	34803	-0-	-6582 B	-0-	32255	3	2548	9	N	2316	2410	1	14	8	501
06	40020 X	33012	-0-	-7008 B	-0-	30552	3	6	4	N	2231	2394	1	12	8	326
						2454	9									
07	36270 X	33491	-0-	-2779 B	-0-	31048	3	52	4	N	2174	2049	1	7	8	444
						2391	9									
08	35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	30589	3	2407	9	N	2188	2230	1	27	8	375

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

03	21669 X	20673	-0-	-996 B	-0-	17571	3	3102	9	N	2820	2802	1	18	8	203
04	20370 X	18890	-0-	-1480 B	-0-	16144	3	2746	9	N	2496	2503	1	21	8	175
05	21049 X	18425	-0-	-2624 B	-0-	15779	3	2646	9	N	2405	2332	1	18	8	230
06	20010 X	17735	-0-	-2275 B	-0-	15360	3	2375	9	N	2159	2201	1	17	8	171
07	20677 X	17686	-0-	-2991 B	-0-	15143	3	20	4	N	2294	2277	1	9	8	179
						2523	9									
08	20677 X	16244	-0-	-4433 B	-0-	13958	3	2286	9	N	2078	2065	1	18	8	174

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

03	69223 X	61943	-0-	-7280 B	-0-	53935	3	1390	4	N	6016	6000	1	88	8	258
						6618	9									
04	65700 X	57814	-0-	-7886 B	-0-	42575	3	8874	4	N	5786	5649	1	84	8	311
						6365	9									
05	64573 X	58000	-0-	-6573 B	-0-	51902	3	108	4	N	5445	5447	1	59	8	250
						5990	9									
06	61380 X	57126	-0-	-4254 B	-0-	50085	3	847	4	N	5631	5655	1	59	8	167
						6194	9									
07	61938 X	59997	-0-	-1941 B	-0-	53815	3	485	4	N	5179	5174	1	30	8	142
						5697	9									
08	61938 X	51171	-0-	-10767 B	-0-	44814	3	941	4	N	4924	4650	1	130	8	286
						5416	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

03	113770 X	99746	-0-	-14024 B	-0-	95709	3	11	4	N	3660	3524	1	38	8	408
						4026	9									
04	106620 X	93144	-0-	-13476 B	-0-	89299	3	9	4	N	3487	3455	1	43	8	397
						3836	9									
05	110174 X	92078	-0-	-18096 B	-0-	88173	3	3905	9	N	3550	3686	1	37	8	224
06	104580 X	85458	-0-	-19122 B	-0-	81706	3	432	4	N	3018	3021	1	34	8	187
						3320	9									
07	104904 X	85940	-0-	-18964 B	-0-	82038	3	373	4	N	3208	3117	1	18	8	260
						3529	9									
08	99758 X	82797	-0-	-16961 B	-0-	78829	3	933	4	N	2759	2716	1	66	8	237
						3035	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

03	162254 X	144544	-0-	-17710 B	-0-	138152	3	105	4	N	5715	5743	1	34	8	277
						6287	9									
04	152940 X	139947	-0-	-12993 B	-0-	133961	3	15	4	N	5428	4911	1	42	8	752
						5971	9									
05	154473 X	142469	-0-	-12004 B	-0-	129168	3	13301	9	N	12092	12300	1	36	8	508
06	149490 X	131355	-0-	-18135 B	-0-	122426	3	585	4	N	7585	7830	1	35	8	228
						8344	9									
07	150567 X	128286	-0-	-22281 B	-0-	122216	3	570	4	N	5000	4845	1	17	8	366
						5500	9									
08	144615 X	124336	-0-	-20279 B	-0-	117890	3	1378	4	N	4607	4510	1	61	8	402
						5068	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23976 X	23976	-0-	-0- B	-0-	23134	3	842	9	Y	765	677	0	18	8	119
04	29820 X	22651	-0-	-7169 B	-0-	21688	3	963	9	Y	875	826	0	18	8	150
05	30814 X	18756	-0-	-12058 B	-0-	17759	3	997	9	Y	906	930	0	14	8	112
06	29820 X	20096	-0-	-9724 B	-0-	19039	3	1057	9	Y	961	979	0	12	8	82
07	DLQ G-10	21237	-0-	21237 B	21237	20282	3	955	9	Y	868	802	0	6	8	142
*08	37874 X	16637	-0-	-21237 B	-0-	15817	3	820	9	Y	745	773	0	17	8	97

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

03	106857 X	93426	-0-	-13431 B	-0-	89210	3	4216	9	N	3833	3763	1	25	8	316
04	103170 X	87712	-0-	-15458 B	-0-	83918	3	3794	9	N	3449	3327	1	33	8	405
05	106609 X	87342	-0-	-19267 B	-0-	83620	3	3722	9	N	3384	3495	1	28	8	266
06	98310 X	81441	-0-	-16869 B	-0-	77942	3	3499	9	N	3181	3192	1	25	8	230
07	93434 X	81911	-0-	-11523 B	-0-	78286	3	3625	9	N	3295	3032	1	13	8	480
08	93434 X	79310	-0-	-14124 B	-0-	75879	3	3431	9	N	3119	3209	1	49	8	341

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

03	32457 X	25625	-0-	-6832 B	-0-	52	1	21263	3	Y	3880	4125	1	25	8	500
						42	4	4268	9							
04	29220 X	24462	-0-	-4758 B	-0-	21	1	20224	3	Y	3785	2966	1	30	8	1289
						53	4	4164	9							
05	27156 X	21090	-0-	-6066 B	-0-	30	1	17332	3	Y	3389	3741	1	25	8	912
						3728	9									
06	25230 X	21206	-0-	-4024 B	-0-	12	1	17664	3	Y	3111	3423	1	25	8	575
						108	4	3422	9							
07	DLQ G-10	23487	-0-	23487 B	23487	9	1	19788	3	Y	3249	3252	1	13	8	559
						116	4	3574	9							
*08	45287 X	21800	-0-	-23487 B	-0-	8	1	18137	3	Y	3225	2873	1	46	8	865
						107	4	3548	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

03	72974 X	52559	-0-	-20415 B	-0-	49374	3	3185	9	Y	2895	2997	0	24	8	258
04	70620 X	51242	-0-	-19378 B	-0-	47988	3	3254	9	Y	2958	2897	0	28	8	291
05	72974 X	51052	-0-	-21922 B	-0-	48238	3	2814	9	Y	2558	2487	0	22	8	340
06	60630 X	52743	-0-	-7887 B	-0-	50346	3	2397	9	Y	2179	2334	0	21	8	164
07	DLQ G-10	51586	-0-	51586 B	51586	49286	3	2300	9	Y	2091	2070	0	10	8	175
*08	87184 X	35598	-0-	-51586 B	-0-	33710	3	43	4	Y	1677	1580	0	45	8	227
						1845	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

03	121830 X	104132	-0-	-17698 B	-0-	100014	3	522	4	N	3269	3328	1	25	8	187
						3596	9									
04	116340 X	96050	-0-	-20290 B	-0-	91949	3	861	4	N	2945	2899	1	27	8	206
						3240	9									
05	120218 X	95451	-0-	-24767 B	-0-	91620	3	424	4	N	3097	3093	1	23	8	187
						3407	9									
06	109650 X	87460	-0-	-22190 B	-0-	81479	3	2959	4	N	2747	2768	1	21	8	145
						3022	9									
07	104129 X	87430	-0-	-16699 B	-0-	83220	3	1267	4	N	2675	2661	1	11	8	148
						2943	9									
08	104129 X	85194	-0-	-18935 B	-0-	80202	3	2143	4	N	2590	2529	1	39	8	170
						2849	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	26784 X	25672	-0-	-1112 B	-0-	24508	3	1164	9	N	1058	1073	1	22	8	375
04	29490 X	25399	-0-	-4091 B	-0-	24297	3	1102	9	N	1002	943	1	21	8	413
05	30473 X	24595	-0-	-5878 B	-0-	23551	3	1044	9	N	949	1018	1	15	8	329
06	29490 X	25041	-0-	-4449 B	-0-	23646	3	1395	9	N	1268	1334	1	13	8	250
07	28737 X	25527	-0-	-3210 B	-0-	24414	3	1113	9	N	1012	975	1	6	8	281
08	26257 X	25249	-0-	-1008 B	-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

03	44733 X	31447	-0-	-13286 B	-0-	29927	3	1520	9	Y	1382	1352	0	20	8	217
04	43290 X	28917	-0-	-14373 B	-0-	27476	3	1441	9	Y	1310	1280	0	21	8	226
05	44733 X	25605	-0-	-19128 B	-0-	24354	3	1251	9	Y	1137	1206	0	16	8	141
06	43290 X	26122	-0-	-17168 B	-0-	24563	3	1559	9	Y	1417	1424	0	13	8	121
07	DLQ G-10	25049	-0-	25049 B	25049	23859	3	1190	9	Y	1082	1019	0	7	8	177
*08	45792 X	20743	-0-	-25049 B	-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

03	100471 X	85272	-0-	-15199 B	-0-	73407	3	132	4	N	10666	10726	1	55	8	189
						11733	9									
04	95280 X	76594	-0-	-18686 B	-0-	65367	3	572	4	N	9686	9545	1	63	8	267
						10655	9									
05	91388 X	76943	-0-	-14445 B	-0-	64497	3	1707	4	N	9763	9829	1	54	8	147
						10739	9									
06	87720 X	71266	-0-	-16454 B	-0-	60716	1	450	8	N	9182	9088	1	63	8	178
						10100	9									
07	89473 X	89473	-0-	-0- B	-0-	75141	3	800	4	N	12302	12247	1	30	8	203
						13532	9									
08	85281 X	83816	-0-	-1465 B	-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

03	42183 X	42183	-0-	-0- B	-0-	39471	3	2712	9	Y	2465	2362	0	16	8	391
04	38250 X	35048	-0-	-3202 B	-0-	32928	3	2120	9	Y	1927	1966	0	17	8	335
05	39525 X	28697	-0-	-10828 B	-0-	26802	3	1895	9	Y	1723	1829	0	15	8	214
06	38250 X	28262	-0-	-9988 B	-0-	26155	3	2107	9	Y	1915	1950	0	15	8	164
07	DLQ G-10	27542	-0-	27542 B	27542	25262	3	2280	9	Y	2073	1890	0	7	8	340
*08	51436 X	23894	-0-	-27542 B	-0-	21707	3	2187	9	Y	1988	2046	0	21	8	261

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

03	91078 X	76372	-0-	-14706 B	-0-	61092	3	2267	4	N	11830	11901	1	52	8	203
						13013	9									
04	88140 X	68287	-0-	-19853 B	-0-	54126	3	2285	4	N	10796	10583	1	56	8	360
						11876	9									
05	83421 X	66486	-0-	-16935 B	-0-	52408	3	2569	4	N	10463	10610	1	51	8	162
						11509	9									
06	80520 X	69288	-0-	-11232 B	-0-	55852	3	1803	4	N	10575	10504	1	52	8	181
						11633	9									
07	80228 X	67674	-0-	-12554 B	-0-	56141	3	569	4	N	9967	9918	1	27	8	203
						10964	9									
08	76384 X	62726	-0-	-13658 B	-0-	52176	3	248	4	N	9365	9289	1	98	8	181
						10302	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102207	X	93059	-0-	-9148 B	-0-	80824	3	12235	9	N	11123	11129	1	64	8	282
04	98670	X	87794	-0-	-10876 B	-0-	76144	3	11650	9	N	10591	10529	1	73	8	271
05	101773	X	85089	-0-	-16684 B	-0-	74198	3	10891	9	N	9901	9866	1	66	8	240
06	93810	X	82474	-0-	-11336 B	-0-	72279	3	10195	9	N	9268	9197	1	63	8	248
07	96596	X	82111	-0-	-14485 B	-0-	71491	3	633	4	N	9079	9098	1	39	8	190
							9987	9									
08	93062	X	81868	-0-	-11194 B	-0-	70997	3	858	4	N	9103	8891	1	120	8	282
							10013	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89102	X	89102	-0-	-0- B	-0-	78277	3	10825	9	N	9841	9851	1	65	8	385
04	84060	X	82876	-0-	-1184 B	-0-	72273	3	10603	9	N	9639	9357	1	74	8	593
05	86862	X	80317	-0-	-6545 B	-0-	70891	3	9426	9	N	8569	8613	1	64	8	485
06	84060	X	83133	-0-	-927 B	-0-	70876	3	12257	9	N	11143	10799	1	60	8	769
07	86862	X	79873	-0-	-6989 B	-0-	70281	3	608	4	N	8167	8669	1	30	8	237
							8984	9									
08	86862	X	70177	-0-	-16685 B	-0-	62159	3	8018	9	N	7289	7144	1	112	8	270

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102176	X	57256	-0-	-44920 B	-0-	51740	3	53	4	N	4966	5040	1	40	8	361
							5463	9									
04	87450	X	73779	-0-	-13671 B	-0-	66917	3	465	4	N	5815	5708	1	65	8	403
							6397	9									
05	86707	X	68928	-0-	-17779 B	-0-	62618	3	230	4	N	5527	5721	1	58	8	151
							6080	9									
06	80100	X	63815	-0-	-16285 B	-0-	58177	3	278	4	N	4873	4843	1	47	8	134
							5360	9									
07	76229	X	62215	-0-	-14014 B	-0-	56638	3	562	4	N	4559	4544	1	26	8	123
							5015	9									
08	76229	X	57208	-0-	-19021 B	-0-	51895	3	515	4	N	4362	4249	1	99	8	137
							4798	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153853	X	142414	-0-	-11439 B	-0-	119635	3	2023	4	N	18869	18660	1	109	8	480
							20756	9									
04	140520	X	98453	-0-	-42067 B	-0-	76286	3	7804	4	N	13057	12962	1	100	8	475
							14363	9									
05	145204	X	136824	-0-	-8380 B	-0-	112404	3	5399	4	N	17292	17458	1	111	8	198
							19021	9									
06	140520	X	126913	-0-	-13607 B	-0-	110325	3	469	4	N	14654	14506	1	103	8	243
							16119	9									
07	142414	X	121857	-0-	-20557 B	-0-	105517	3	1104	4	N	13851	13803	1	51	8	240
							15236	9									
08	142414	X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101	3	2628	4	N	13194	13089	1	172	8	173
							14513	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117397	X	96344	-0-	-21053 B	-0-	91224	3	493	4	N	4206	4216	1	26	8	406
							4627	9									
04	106140	X	86363	-0-	-19777 B	-0-	82230	3	31	4	N	3729	3853	1	33	8	249
							4102	9									
05	103478	X	87904	-0-	-15574 B	-0-	83565	3	144	4	N	3814	3520	1	28	8	515
							4195	9									
06	96870	X	80774	-0-	-16096 B	-0-	76591	3	304	4	N	3526	3489	1	27	8	525
							3879	9									
07	100099	X	80052	-0-	-20047 B	-0-	76313	3	81	4	N	3325	3143	1	15	8	692
							3658	9									
08	96348	X	79719	-0-	-16629 B	-0-	75263	3	621	4	N	3486	3717	1	43	8	418
							3835	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

03	160239	X	127979	-0-	-32260 B	-0-	122087	3	152	4	N	5218	5339	1	32	8	363
							5740	9									
04	146640	X	117719	-0-	-28921 B	-0-	112241	3	84	4	N	4904	4772	1	41	8	454
							5394	9									
05	137857	X	116630	-0-	-21227 B	-0-	111320	3	10	4	N	4818	4426	1	35	8	811
							5300	9									
06	128610	X	107688	-0-	-20922 B	-0-	101824	3	978	4	N	4442	4640	1	36	8	577
							4886	9									
07	130107	X	108396	-0-	-21711 B	-0-	103058	3	743	4	N	4177	4265	1	18	8	471
							4595	9									
08	127968	X	104541	-0-	-23427 B	-0-	98295	3	1333	4	N	4466	4273	1	70	8	594
							4913	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

03	164331	X	140342	-0-	-23989 B	-0-	112060	3	239	4	N	25494	25363	0	109	8	781
							28043	9									
04	159030	X	146633	-0-	-12397 B	-0-	117113	3	218	4	N	26638	26871	0	146	8	402
							29302	9									
05	162626	X	152836	-0-	-9790 B	-0-	122731	3	71	4	N	27304	26855	0	134	8	717
							30034	9									
06	148200	X	80621	-0-	-67579 B	-0-	62567	3	2307	4	N	14315	14220	0	67	8	745
							15747	9									
07	153140	X	147460	-0-	-5680 B	-0-	119010	3	1709	4	N	24310	24749	0	72	8	234
							26741	9									
08	152830	X	136056	-0-	-16774 B	-0-	111162	3	3081	4	N	19830	19407	0	247	8	410
							21813	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

03	250573	X	160474	-0-	-90099 B	-0-	149107	3	6	4	N	10328	10230	1	47	8	413
							11361	9									
04	217770	X	138087	-0-	-79683 B	-0-	126554	3	914	4	N	9654	9536	1	52	8	479
							10619	9									
05	191549	X	156698	-0-	-34851 B	-0-	145245	3	328	4	N	10114	9664	1	48	8	881
							11125	9									
06	170460	X	169694	-0-	-766 B	-0-	159050	3	5	4	N	9672	9769	1	50	8	734
							10639	9									
07	180623	X	180623	-0-	-0- B	-0-	169950	3	36	4	N	9670	10226	1	29	8	149
							10637	9									
*08	183199	X	183199	-0-	-0- B	-0-	173030	3	169	4	N	9091	8758	1	110	8	372
							10000	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138353 X	117265	-0-	-21088 B	-0-	108382	3	1283	4	N	6909	6916	1	37	8	406
						7600	9									
04	123780 X	102826	-0-	-20954 B	-0-	95362	3	765	4	N	6090	5962	1	43	8	491
						6699	9									
05	126294 X	101958	-0-	-24336 B	-0-	95505	3	6453	9	N	5866	5999	1	37	8	321
06	122220 X	88992	-0-	-33228 B	-0-	83194	3	89	4	N	5190	5182	1	28	8	301
						5709	9									
07	124496 X	93953	-0-	-30543 B	-0-	88177	3	5776	9	N	5251	5107	1	17	8	428
08	117273 X	89998	-0-	-27275 B	-0-	84397	3	5601	9	N	5092	5114	1	57	8	349

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

03	14B2 EXT	162306	-0-	162306 B	291823	130027	3	4064	4	N	25650	25326	1	109	8	706
						28215	9									
04	449746 X	157923	-0-	-291823 B	-0-	126524	3	4934	4	N	24059	24208	1	105	8	452
						26465	9									
05	169824 X	169824	-0-	-0- B	-0-	137985	3	4392	4	N	24952	24922	1	63	8	419
						27447	9									
06	158182 X	158182	-0-	-0- B	-0-	129077	3	4513	4	N	22356	22225	1	109	8	441
						24592	9									
07	176264 X	176264	-0-	-0- B	-0-	148147	3	2017	4	N	23727	23871	1	65	8	232
						26100	9									
*08	168775 X	168775	-0-	-0- B	-0-	146413	3	2041	4	N	18474	17618	1	290	8	798
						20321	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

03	99851 X	74449	-0-	-25402 B	-0-	58318	3	4439	4	Y	10629	10609	0	10	8	188
						11692	9									
04	96630 X	66129	-0-	-30501 B	-0-	55158	3	2803	4	Y	7425	7389	0	83	8	141
						8168	9									
05	86986 X	46752	-0-	-40234 B	-0-	39692	3	32	4	Y	6389	6314	0	76	8	140
						7028	9									
06	84180 X	48361	-0-	-35819 B	-0-	41350	3	368	4	Y	6039	6004	0	81	8	94
						6643	9									
07	DLQ G-10	54055	-0-	54055 B	54055	46739	3	507	4	Y	6190	6142	0	49	8	93
						6809	9									
*08	106286 X	52231	-0-	-54055 B	-0-	45039	3	419	4	Y	6157	5959	0	170	8	121
						6773	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

03	143624 X	143624	-0-	-0- B	-0-	121301	3	7367	4	Y	13596	13664	0	13	8	240
						14956	9									
04	120950 X	120950	-0-	-0- B	-0-	102323	3	4612	4	Y	12741	12628	0	111	8	242
						14015	9									
05	137061 X	137061	-0-	-0- B	-0-	126619	3	59	4	Y	9439	9410	0	64	8	207
						10383	9									
06	130247 X	130247	-0-	-0- B	-0-	119138	3	713	4	Y	9451	9474	0	36	8	148
						10396	9									
07	DLQ G-10	122819	-0-	122819 B	122819	113550	3	1076	4	Y	7448	7444	0	39	8	113
						8193	9									
*08	229550 X	106731	-0-	-122819 B	-0-	96717	3	858	4	Y	8324	8143	0	129	8	165
						9156	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111236 X	111236	-0-	-0- B	-0-	88621	3	6378	4	Y	14761	14751	0	15	8	261
						16237	9									
04	101892 X	101892	-0-	-0- B	-0-	83971	3	4021	4	Y	12636	12531	0	126	8	240
						13900	9									
05	106595 X	106595	-0-	-0- B	-0-	92933	3	46	4	Y	12378	12230	0	117	8	271
						13616	9									
06	109148 X	109148	-0-	-0- B	-0-	93674	3	534	4	Y	13582	13521	0	120	8	212
						14940	9									
07	DLQ G-10	106287	-0-	106287 B	106287	91665	3	825	4	Y	12543	12513	0	52	8	190
						13797	9									
*08	201283 X	94996	-0-	-106287 B	-0-	83129	3	658	4	Y	10190	10003	0	175	8	202
						11209	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

03	SHUT IN	152975	-0-	152975 B	251573	119513	3	210	4	N	30229	29819	0	112	8	1038
						33252	9									
04	SHUT IN	188477	-0-	188477 B	440050	138455	3	13208	4	N	33467	33550	0	151	8	804
						36814	9									
05	618240 X	178190	-0-	-440050 B	-0-	138087	3	6410	4	N	30630	30512	0	129	8	793
						33693	9									
06	197368 X	197368	-0-	-0- B	-0-	145592	3	14468	4	N	33916	33997	0	154	8	558
						37308	9									
07	202648 X	202648	-0-	-0- B	-0-	157831	3	8557	4	N	32964	32806	0	80	8	636
						36260	9									
*08	196787 X	196787	-0-	-0- B	-0-	144275	3	17162	4	N	32136	31555	0	304	8	913
						35350	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

03	117522 X	117522	-0-	-0- B	-0-	100177	3	113	4	N	15665	15923	1	77	8	184
						17232	9									
04	117163 X	117163	-0-	-0- B	-0-	100755	3	1	4	N	14915	14584	1	80	8	435
						16407	9									
05	120957 X	120957	-0-	-0- B	-0-	105212	3	15745	9	N	14314	14009	1	84	8	656
06	109503 X	109503	-0-	-0- B	-0-	95538	3	201	4	N	12513	12433	1	91	8	645
						13764	9									
07	113708 X	113708	-0-	-0- B	-0-	99846	3	122	4	N	12491	12548	1	49	8	539
						13740	9									
*08	108495 X	108495	-0-	-0- B	-0-	94868	3	811	4	N	11651	11657	1	98	8	435
						12816	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

03	131875 X	131875	-0-	-0- B	-0-	116420	3	41	4	Y	14013	13615	0	497	1	183
						15414	9					82	8			
04	121640 X	121640	-0-	-0- B	-0-	107358	3	463	4	Y	12563	12320	0	92	8	334
						13819	9									
05	127489 X	127489	-0-	-0- B	-0-	111862	3	2024	4	Y	12366	12366	0	82	8	252
						13603	9									
06	118518 X	118518	-0-	-0- B	-0-	105198	3	1621	4	Y	10635	10476	0	81	8	330
						11699	9									
07	DLQ G-10	117701	-0-	117701 B	117701	105810	3	1416	4	Y	9523	9640	0	51	8	162
						10475	9									
*08	229410 X	111709	-0-	-117701 B	-0-	101273	3	516	4	Y	9018	7758	0	901	1	350
						9920	9					171	8			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105746 X	105746	-0-	-0- B	-0-	89821	53	4	Y	14429	13979	510	1	189
						15872		9			91		8	
04	87651 X	87651	-0-	-0- B	-0-	73347	583	4	Y	12474	12232	100	8	331
						13721		9						
05	105814 X	105814	-0-	-0- B	-0-	88385	2559	4	Y	13518	13484	89	8	276
						14870		9						
06	104127 X	104127	-0-	-0- B	-0-	88542	1993	4	Y	12356	12162	87	8	383
						13592		9						
07	DLQ G-10	104653	-0-	104653 B	104653	91001	1179	4	Y	11339	11485	44	8	193
						12473		9						
*08	206117 X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027	430	4	Y	10915	9438	1096	1	426
						12007		9			148		8	

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153987 X	153987	-0-	-0- B	-0-	138178	45	4	Y	14331	13901	507	1	188
						15764		9			92		8	
04	139741 X	139741	-0-	-0- B	-0-	125551	507	4	Y	12439	12193	104	8	330
						13683		9						
05	145652 X	145652	-0-	-0- B	-0-	130606	2219	4	Y	11661	11662	92	8	237
						12827		9						
06	136398 X	136398	-0-	-0- B	-0-	123510	1771	4	Y	10106	9943	87	8	313
						11117		9						
07	DLQ G-10	133921	-0-	133921 B	133921	122766	1496	4	Y	8781	8913	31	8	150
						9659		9						
*08	258293 X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812	544	4	Y	8196	7096	824	1	320
						9016		9			106		8	

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96077 X	96077	-0-	-0- B	-0-	82064	1915	4	N	10998	11211	77	8	280
						12098		9						
04	120088 X	120088	-0-	-0- B	-0-	94388	10747	4	N	13594	13291	142	8	441
						14953		9						
05	105819 X	105819	-0-	-0- B	-0-	92743	989	4	N	10988	10687	102	8	640
						12087		9						
06	79200 X	8018	-0-	-71182 B	-0-	6521	511	4	N	896	1314	18	8	204
						986		9						
07	81840 X	3789	-0-	-78051 B	-0-	3422	367	9	Y	334	284		8	254
08	81840 X	16112	-0-	-65728 B	-0-	11441	929	4	Y	3402	2353	1188	8	115
						3742		9						

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284465 X	284465	-0-	-0- B	-0-	236212	194	4	Y	43690	43380	240	8	860
						48059		9						
04	276671 X	276671	-0-	-0- B	-0-	230640	175	4	Y	41687	41309	297	8	941
						45856		9						
05	289229 X	289229	-0-	-0- B	-0-	242000	15	4	Y	42922	42606	265	8	992
						47214		9						
06	280371 X	280371	-0-	-0- B	-0-	233531	1179	4	Y	41510	41645	274	8	583
						45661		9						
07	DLQ G-10	324480	-0-	324480 B	324480	272909	575	4	Y	46360	46073	150	8	720
						50996		9						
*08	661004 X	336524	-0-	-324480 B	-0-	282068	1436	4	Y	48200	47310	792	8	818
						53020		9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

03	SHUT IN		194450	-0-	194450 B	398830	73	1	172568	3	Y	19782	19697	0	134	8	423
							49	4	21760	9							
04	617684	X	218854	-0-	-398830 B	-0-	69	1	192741	3	Y	23642	23478	0	190	8	397
							38	4	26006	9							
05	241043	X	241043	-0-	-0- B	-0-	101	1	221674	3	Y	17451	17267	0	118	8	463
							72	4	19196	9							
06	183253	X	183253	-0-	-0- B	-0-	76	1	167196	3	Y	14506	14568	0	102	8	299
							24	4	15957	9							
07	245362	X	245362	-0-	-0- B	-0-	89	1	222898	3	Y	20272	20042	0	74	8	455
							76	4	22299	9							
*08	161608	X	161608	-0-	-0- B	-0-	71	1	142027	3	Y	17439	17273	0	233	8	388
							327	4	19183	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

03	SHUT IN		198031	-0-	198031 B	371275	73	1	174977	3	Y	20847	20709	0	141	8	446
							49	4	22932	9							
04	575969	X	204694	-0-	-371275 B	-0-	73	1	179901	3	Y	22436	22325	0	180	8	377
							40	4	24680	9							
05	230788	X	230788	-0-	-0- B	-0-	92	1	203048	3	Y	25075	24617	0	170	8	665
							65	4	27583	9							
06	210364	X	210364	-0-	-0- B	-0-	83	1	187027	3	Y	21116	21196	0	149	8	436
							26	4	23228	9							
07	244866	X	244866	-0-	-0- B	-0-	82	1	217225	3	Y	24990	24774	0	91	8	561
							70	4	27489	9							
*08	240595	X	240595	-0-	-0- B	-0-	110	1	220299	3	Y	17890	17813	0	240	8	398
							507	4	19679	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

03	SHUT IN		286819	-0-	286819 B	621323	116	1	266117	3	Y	18644	18619	0	126	8	399
							78	4	20508	9							
04	906977	X	285654	-0-	-621323 B	-0-	103	1	264932	3	Y	18693	18628	0	150	8	314
							57	4	20562	9							
05	279081	X	279081	-0-	-0- B	-0-	113	1	260928	3	Y	16327	16097	0	111	8	433
							80	4	17960	9							
06	254596	X	254596	-0-	-0- B	-0-	108	1	238915	3	Y	14126	14169	0	99	8	291
							34	4	15539	9							
07	243366	X	243366	-0-	-0- B	-0-	94	1	231235	3	Y	10870	10877	0	40	8	244
							80	4	11957	9							
*08	232822	X	232822	-0-	-0- B	-0-	126	1	220700	3	Y	10375	10249	0	139	8	231
							583	4	11413	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	214122	-0-	214122 B	398101	81	1	196340	3	Y	16043	15938	0	109	8	343
						54	4	17647	9							
04	598746 X	200645	-0-	-398101 B	-0-	72	1	185917	3	Y	13288	13301	0	107	8	223
						39	4	14617	9							
05	206138 X	206138	-0-	-0- B	-0-	81	1	189351	3	Y	15135	14854	0	103	8	401
						57	4	16649	9							
06	182527 X	182527	-0-	-0- B	-0-	71	1	168890	3	Y	12313	12373	0	87	8	254
						22	4	13544	9							
07	212412 X	212412	-0-	-0- B	-0-	86	1	203359	3	Y	8085	8128	0	30	8	181
						73	4	8894	9							
*08	102004 X	102004	-0-	-0- B	-0-	59	1	96495	3	Y	4707	4720	0	63	8	105
						272	4	5178	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	299462	-0-	299462 B	652756	116	1	275317	3	Y	21774	21674	0	147	8	466
						78	4	23951	9							
04	969471 X	316715	-0-	-652756 B	-0-	123	1	294008	3	Y	20470	20428	0	164	8	344
						67	4	22517	9							
05	171484 X	171484	-0-	-0- B	-0-	67	1	158914	3	Y	11323	11290	0	77	8	300
						48	4	12455	9							
06	260767 X	260767	-0-	-0- B	-0-	108	1	242880	3	Y	16132	15986	0	113	8	333
						34	4	17745	9							
07	263791 X	263791	-0-	-0- B	-0-	107	1	246653	3	Y	15399	15331	0	56	8	345
						92	4	16939	9							
*08	190011 X	190011	-0-	-0- B	-0-	96	1	179604	3	Y	8972	8997	0	120	8	200
						442	4	9869	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172904 X	172904	-0-	-0- B	-0-	140508	3	641	4	N	28868	28786	1	7	8	806
						31755	9									
04	152412 X	152412	-0-	-0- B	-0-	125547	3	661	4	N	23822	23954	1	71	8	603
						26204	9									
05	151328 X	151328	-0-	-0- B	-0-	127432	3	244	4	N	21502	21446	1	62	8	597
						23652	9									
06	148941 X	148941	-0-	-0- B	-0-	127119	3	271	4	N	19592	19695	1	56	8	438
						21551	9									
07	150379 X	150379	-0-	-0- B	-0-	129306	3	791	4	N	18438	18201	1	31	8	644
						20282	9									
*08	151813 X	151813	-0-	-0- B	-0-	131547	3	1029	4	N	17488	17667	1	113	8	352
						19237	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	94773	-0-	94773 B	94773	2044	1	76537	3	N	10378	9271	1	11	8	1096
						4776	4	11416	9							
04	0	115620	-0-	115620 B	210393	2254	1	83124	3	N	13046	13581	1	2	8	559
						15891	4	14351	9							
05	374309 X	163916	-0-	-210393 B	-0-	1465	1	137578	3	N	18138	17708	1	86	8	903
						4921	4	19952	9							
06	166777 X	166777	-0-	-0- B	-0-	1368	1	137968	3	N	16663	16684	1	129	8	753
						9112	4	18329	9							
07	162735 X	162735	-0-	-0- B	-0-	1467	1	136360	3	N	15317	15424	1	87	8	559
						8059	4	16849	9							
*08	191869 X	191869	-0-	-0- B	-0-	1429	1	160357	3	N	16345	16197	1	330	8	377
						12103	4	17980	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		25098	-0-	25098 B	25098	20465	3	609	4	N	3658	2658	1	38	8	962
							4024	9									
05	0		147672	-0-	147672 B	172770	122440	3	662	4	N	22336	22975	1	19	8	304
							24570	9									
*06	317885	X	145115	-0-	-172770 B	-0-	121481	3	730	4	N	20822	20713	1	45	8	368
							22904	9									
*07	141621	X	141621	-0-	-0- B	-0-	120977	3	118	4	N	18660	18678	1			350
							20526	9									
*08	153239	X	153239	-0-	-0- B	-0-	131806	3	441	4	N	19084	19034	1	43	8	357
							20992	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

03	16864	X	-0-	-0-	-16864 B	-0-					N	-0-					482
04	16320	X	-0-	-0-	-16320 B	-0-					N	-0-					482
05	14105	X	1566	-0-	-12539 B	-0-	140	1	1258	3	N	153	3	8			632
							168	9									
06	8610	X	4473	-0-	-4137 B	-0-	600	1	3300	3	N	417	377	1			672
							114	4	459	9							
07	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	620	1	3658	3	N	367	743	1			296
							151	4	404	9							
*08	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	610	1	3761	3	N	354					650
							24	4	389	9							

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	12772	X	11289	-0-	-1483 B	-0-	991	3	9987	4	N	283	373	1			323
							311	9									
04	11970	X	9780	-0-	-2190 B	-0-	592	3	8905	4	N	257					580
							283	9									
05	11346	X	3688	-0-	-7658 B	-0-	293	3	3265	4	N	118	381	1			317
							130	9									
06	10980	X	6437	-0-	-4543 B	-0-	3875	3	2363	4	N	181					498
							199	9									
07	11284	X	5659	-0-	-5625 B	-0-	416	3	5072	4	N	155	377	1			276
							171	9									
08	11284	X	7608	-0-	-3676 B	-0-	1243	3	6082	4	N	257					533
							283	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

03	5828	X	2541	-0-	-3287 B	-0-	52	1	2229	3	N	236	367	1			722
							260	9									
04	5640	X	2124	-0-	-3516 B	-0-	101	1	1773	3	N	227	553	1	1	8	395
							250	9									
05	3968	X	1	-0-	-3967 B	-0-	1	3			N	-0-					395
06	3840	X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					395
07	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	276	1	2818	3	N	685	4	8			1076
							770	4	754	9							
*08	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	312	1	3540	3	N	574	955	1	9	8	686
							462	4	631	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5393	-0-	-435 B	-0-	1912	3	3203	4	Y	253	183	1			439
							278	9									
04	5640	X	5221	-0-	-419 B	-0-	1070	3	3900	4	Y	228	190	1			477
							251	9									
05	5425	X	4935	-0-	-490 B	-0-	3066	3	1625	4	Y	222	190	1			509
							244	9									
06	5220	X	4258	-0-	-962 B	-0-	3014	3	976	4	Y	244	379	1			374
							268	9									
07	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	4035	3	290	4	Y	213					587
							234	9									
*08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	3920	3	466	4	Y	200	372	1			415
							220	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

03	10819	X	8511	-0-	-2308 B	-0-	217	3	7846	4	Y	407	387	1			25
							448	9									
04	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	276	3	11673	4	Y	584	582	1			27
							642	9									
05	14629	X	14629	-0-	-0- B	-0-	3722	3	10346	4	Y	510	508	1	1	8	28
							561	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0- B	-0-	8417	3	2685	4	Y	507	504	1			31
							558	9									
07	13020	X	11210	-0-	-1810 B	-0-	10136	3	512	4	Y	511	499	1			43
							562	9									
08	13981	X	10858	-0-	-3123 B	-0-	10077	3	227	4	Y	504	497	1			50
							554	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	1922	X	832	-0-	-1090 B	-0-	826	3	6	9	Y	5	5	8			351
04	1770	X	661	-0-	-1109 B	-0-	661	3			Y	-0-					351
05	1829	X	900	-0-	-929 B	-0-	852	3	48	9	Y	44					395
06	1590	X	888	-0-	-702 B	-0-	888	3			Y	-0-					395
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			Y	-0-					395
08	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	746	3	7	9	Y	6	6	8			395

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6626	-0-	-2302 B	-0-	930	1	4341	3	N	1232	1865	1	29	8	274
							1355	9									
04	7950	X	6552	-0-	-1398 B	-0-	870	1	4417	3	N	1150	469	1	4	8	951
							1265	9									
05	8215	X	7661	-0-	-554 B	-0-	930	1	4778	3	N	1237	1871	1	17	8	300
							592	4	1361	9							
06	7080	X	4450	-0-	-2630 B	-0-	450	1	2781	3	N	627	795	1	7	8	125
							529	4	690	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					N	-0-					125
08	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-					125

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

03	66991	X	66072	-0-	-919 B	-0-	150	1	63351	3	N	2337	2688	0	26	8	726
							2571	9									
04	64830	X	59858	-0-	-4972 B	-0-	57627	3	2231	9	N	2028	2033	0	11	8	710
05	64852	X	58861	-0-	-5991 B	-0-	55854	3	650	4	N	2143	1853	0	22	8	978
							2357	9									
06	63930	X	48704	-0-	-15226 B	-0-	43221	3	3258	4	N	2023	2317	0	4	8	680
							2225	9									
07	66061	X	48600	-0-	-17461 B	-0-	40526	3	5933	4	N	1946	1774	1	15	8	837
							2141	9									
08	66061	X	44020	-0-	-22041 B	-0-	42348	3	1672	9	N	1520	1852	1	15	8	490

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

03	42532	X	40291	-0-	-2241 B	-0-	37636	3	618	4	Y	1852	383	0	1517	1	85
							2037	9					1	8			
04	39289	X	39289	-0-	-0- B	-0-	36323	3	911	4	Y	1868	1853	0	3	8	97
							2055	9									
05	40805	X	40805	-0-	-0- B	-0-	34679	3	4068	4	Y	1871	1850	0	12	8	106
							2058	9									
06	39624	X	39624	-0-	-0- B	-0-	30597	3	7014	4	Y	1830	1781	0	5	8	150
							2013	9									
07	38715	X	38715	-0-	-0- B	-0-	32778	3	3911	4	Y	1842	1865	0	1	8	126
							2026	9									
08	38130	X	35909	-0-	-2221 B	-0-	33136	3	889	4	Y	1713	1751	0	8	8	80
							1884	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

03	27971	X	27971	-0-	-0- B	-0-	26098	3	1873	9	N	1703	1630	1			900
04	26801	X	26801	-0-	-0- B	-0-	25051	3	1750	9	N	1591	1529	1			962
05	29579	X	29579	-0-	-0- B	-0-	27454	3	2125	9	N	1932	2116	1	6	8	772
06	25590	X	24614	-0-	-976 B	-0-	22279	3	789	4	N	1405	1551	1			626
							1546	9									
07	26443	X	25138	-0-	-1305 B	-0-	23068	3	510	4	N	1418	1328	1			716
							1560	9									
08	26443	X	24628	-0-	-1815 B	-0-	22888	3	200	4	N	1400	1186	1	2	8	928
							1540	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49178	X	49178	-0-	-0-	B	-0-	44106	3	3271	4	N	1637	1983	1			588
								1801	9									
04	40744	X	40744	-0-	-0-	B	-0-	36737	3	2450	4	N	1415	1069	1	1	8	933
								1557	9									
05	37513	X	37513	-0-	-0-	B	-0-	885	1	34986	3	N	1299	1488	1			744
								213	4	1429	9							
06	46590	X	32486	-0-	-14104	B	-0-	900	1	29333	3	N	1170	1058	1			856
								966	4	1287	9							
07	48143	X	32940	-0-	-15203	B	-0-	915	1	29464	3	N	1168	1269	1			755
								1276	4	1285	9							
08	48143	X	31866	-0-	-16277	B	-0-	930	1	29011	3	N	1208	1085	1			878
								596	4	1329	9							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

03	169671	X	169671	-0-	-0-	B	-0-	151590	3	4048	4	Y	12757	12157	1			1223
								14033	9									
04	161999	X	161999	-0-	-0-	B	-0-	145455	3	3817	4	Y	11570	12297	1			496
								12727	9									
05	155450	X	155450	-0-	-0-	B	-0-	135433	3	7029	4	Y	11807	11453	1	40	8	810
								12988	9									
06	133902	X	133902	-0-	-0-	B	-0-	117070	3	6591	4	Y	9310	9339	1	12	8	769
								10241	9									
07	130199	X	130199	-0-	-0-	B	-0-	116990	3	2385	4	Y	9840	9533	1	17	8	1059
								10824	9									
*08	106319	X	106319	-0-	-0-	B	-0-	96754	3	1071	4	Y	7722	8092	1	14	8	675
								8494	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

03	47368	X	36758	-0-	-10610	B	-0-	34526	3	548	4	Y	1531	1459	0			104
								1684	9									
04	45840	X	35641	-0-	-10199	B	-0-	33847	3	1794	9	Y	1631	1651	0			84
05	47368	X	35798	-0-	-11570	B	-0-	33154	3	693	4	Y	1774	1739	0			119
								1951	9									
06	39270	X	32870	-0-	-6400	B	-0-	27277	3	3761	4	Y	1665	1677	0			107
								1832	9									
07	35650	X	33396	-0-	-2254	B	-0-	30502	3	1025	4	Y	1699	1692	0			114
								1869	9									
*08	35650	X	32032	-0-	-3618	B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	3	8	116
								1359	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

03	55211	X	54292	-0-	-919	B	-0-	50793	3	3499	9	Y	3181	3715	1			615
04	53430	X	52292	-0-	-1138	B	-0-	49033	3	3259	9	Y	2963	2932	1			646
05	55211	X	52084	-0-	-3127	B	-0-	48367	3	402	4	Y	3014	3142	1			518
								3315	9									
06	53430	X	47735	-0-	-5695	B	-0-	40804	3	3775	4	Y	2869	2241	1			1146
								3156	9									
07	56389	X	48096	-0-	-8293	B	-0-	44089	3	859	4	Y	2862	3136	1			872
								3148	9									
08	54281	X	48146	-0-	-6135	B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1			825
								2910	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39370 X	35229	-0-	-4141 B	-0-	31746	3	1137	4	Y	2133	2216	1			725
						2346	9									
04	38100 X	34296	-0-	-3804 B	-0-	30399	3	1531	4	Y	2151	1842	1			1034
						2366	9									
05	37479 X	30546	-0-	-6933 B	-0-	28462	3	83	4	Y	1819	1863	1			990
						2001	9									
06	35130 X	21675	-0-	-13455 B	-0-	19672	3	619	4	Y	1258	1488	1			760
						1384	9									
07	31651 X	26863	-0-	-4788 B	-0-	24936	3	435	4	Y	1356	1483	1			633
						1492	9									
08	31651 X	30760	-0-	-891 B	-0-	28562	3	369	4	Y	1663	1126	1			1170
						1829	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

03	60791 X	55304	-0-	-5487 B	-0-	53032	3	2272	9	N	2065	2190	1			756
04	52154 X	52154	-0-	-0- B	-0-	50209	3	1945	9	N	1768	1643	1			881
05	51801 X	49602	-0-	-2199 B	-0-	46832	3	822	4	N	1771	1851	1			801
						1948	9									
06	53520 X	3627	-0-	-49893 B	-0-	3411	3	216	9	N	196	466	1			531
07	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-					531
08	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-	159	1			372

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

03	64139 X	63759	-0-	-380 B	-0-	56066	3	3500	4	Y	3812	3713	1			231
						4193	9									
04	63771 X	63771	-0-	-0- B	-0-	55101	3	4669	4	Y	3637	3699	1			169
						4001	9									
05	57914 X	57914	-0-	-0- B	-0-	54455	3	279	4	Y	2891	2891	1	8	8	161
						3180	9									
06	61710 X	50972	-0-	-10738 B	-0-	45735	3	2858	4	Y	2163	2190	1			134
						2379	9									
07	50964 X	48713	-0-	-2251 B	-0-	44751	3	1832	4	Y	1936	1902	1			168
						2130	9									
08	50964 X	45213	-0-	-5751 B	-0-	42229	3	952	4	Y	1847	1828	1	1	8	186
						2032	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

03	53258 X	41004	-0-	-12254 B	-0-	33954	3	5069	4	N	1801	1850	1			614
						1981	9									
04	48750 X	38763	-0-	-9987 B	-0-	34606	3	2346	4	N	1646	1116	1			1144
						1811	9									
05	45136 X	37885	-0-	-7251 B	-0-	35811	3	323	4	N	1592	2246	1			490
						1751	9									
06	42630 X	32543	-0-	-10087 B	-0-	30450	3	502	4	N	1446	1125	1	1	8	810
						1591	9									
07	43183 X	36316	-0-	-6867 B	-0-	33870	3	745	4	N	1546	1467	1			889
						1701	9									
08	41013 X	30561	-0-	-10452 B	-0-	28857	3	377	4	N	1206	939	1			1156
						1327	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57877	X	49382	-0-	-8495 B	-0-	46118	3	3264	9	Y	2967	2726	1			797
04	56010	X	48345	-0-	-7665 B	-0-	45079	3	3266	9	Y	2969	2749	1			1017
05	57877	X	48963	-0-	-8914 B	-0-	45076	3	484	4	Y	3094	3469	1			642
							3403	9									
06	56010	X	47127	-0-	-8883 B	-0-	42897	3	1269	4	Y	2692	2404	1			930
							2961	9									
07	48134	X	48134	-0-	-0- B	-0-	42638	3	2127	4	Y	3063	3301	1			692
							3369	9									
08	46593	X	20473	-0-	-26120 B	-0-	18477	3	475	4	Y	1383	926	1			1149
							1521	9									

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

03	29140	X	24703	-0-	-4437 B	-0-	915	1	19088	3	N	2936	2741	1			1326
							1470	4	3230	9							
04	28200	X	21658	-0-	-6542 B	-0-	870	1	17751	3	N	2578	3060	1			844
							201	4	2836	9							
05	28241	X	22918	-0-	-5323 B	-0-	915	1	18932	3	N	2755	1974	1			1625
							40	4	3031	9							
06	27330	X	20548	-0-	-6782 B	-0-	900	1	16853	3	N	2419	3128	1			916
							134	4	2661	9							
07	27590	X	21007	-0-	-6583 B	-0-	930	1	17269	3	N	2507	2338	1			1085
							50	4	2758	9							
08	24707	X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930	1	16400	3	N	2560	2979	1			666
							156	4	2816	9							

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

03	149451	X	90036	-0-	-59415 B	-0-	83607	3	155	4	N	5704	5502	1			912
							6274	9									
04	127860	X	84990	-0-	-42870 B	-0-	76564	3	2722	4	N	5185	5165	1			932
							5704	9									
05	117831	X	70650	-0-	-47181 B	-0-	65730	3	495	4	N	4023	4027	1			928
							4425	9									
06	101850	X	71292	-0-	-30558 B	-0-	66400	3	288	4	N	4185	3956	1	6	8	1151
							4604	9									
07	98053	X	72382	-0-	-25671 B	-0-	65160	3	2688	4	N	4122	4747	1			526
							4534	9									
08	90024	X	62704	-0-	-27320 B	-0-	57898	3	1071	4	N	3395	3022	1	4	8	895
							3735	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218581	X	186059	-0-	-32522 B	-0-	485	1	165826	3	Y	17816	17414	0	5	8	711
							150	4	19598	9							
04	177984	X	177984	-0-	-0- B	-0-	380	1	158628	3	Y	15323	15282	0	23	8	729
							2121	4	16855	9							
05	176682	X	176682	-0-	-0- B	-0-	780	1	159325	3	Y	14753	14545	0	49	8	888
							349	4	16228	9							
06	180060	X	149819	-0-	-30241 B	-0-	810	1	134294	3	Y	12622	12731	0	41	8	738
							831	4	13884	9							
07	186062	X	151469	-0-	-34593 B	-0-	870	1	134295	3	Y	12173	12251	0	62	8	598
							2914	4	13390	9							
08	186062	X	117042	-0-	-69020 B	-0-	510	1	105053	3	Y	9130	9520	0	103	8	105
							1436	4	10043	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

03	172329	X	119377	-0-	-52952 B	-0-	110360	3	507	4	N	7736	7918	1	5	8	1417
							8510	9									
04	166770	X	93954	-0-	-72816 B	-0-	85194	3	1984	4	N	6160	6755	1			822
							6776	9									
05	172329	X	86716	-0-	-85613 B	-0-	79479	3	794	4	N	5857	5684	1	242	8	753
							6443	9									
06	137490	X	75693	-0-	-61797 B	-0-	66030	3	4240	4	N	4930	4573	1			1110
							5423	9									
07	142073	X	73257	-0-	-68816 B	-0-	65537	3	2628	4	N	4629	4970	1	3	8	766
							5092	9									
08	119381	X	63618	-0-	-55763 B	-0-	58360	3	1056	4	N	3820	4158	1	1	8	427
							4202	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

03	137067	X	137067	-0-	-0- B	-0-	126134	3	10933	9	Y	9939	9595	0			682
04	123064	X	123064	-0-	-0- B	-0-	113576	3	739	4	Y	7954	8215	0			421
							8749	9									
05	115568	X	115146	-0-	-422 B	-0-	105348	3	1850	4	Y	7225	7152	0			494
							7948	9									
06	111840	X	101961	-0-	-9879 B	-0-	91206	3	4141	4	Y	6013	6118	0			389
							6614	9									
07	110050	X	97149	-0-	-12901 B	-0-	88931	3	1840	4	Y	5798	5798	0	1	8	388
							6378	9									
*08	110050	X	73899	-0-	-36151 B	-0-	68774	3	398	4	Y	4297	4275	0	10	8	400
							4727	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124180	X	124180	-0-	-0- B	-0-	455	1	107690	3	Y	11534	11358	1			467
							3348	4	12687	9							
04	143039	X	143039	-0-	-0- B	-0-	125745	3	3692	4	Y	12365	12643	1	2	8	187
							13602	9									
05	148991	X	148991	-0-	-0- B	-0-	126006	3	9575	4	Y	12191	11662	1	283	8	433
							13410	9									
06	164720	X	164720	-0-	-0- B	-0-	122003	3	30592	4	Y	11023	11032	1	16	8	408
							12125	9									
07	135072	X	135072	-0-	-0- B	-0-	116470	3	7689	4	Y	9921	9964	1	6	8	359
							10913	9									
*08	112693	X	112693	-0-	-0- B	-0-	101080	3	2520	4	Y	8266	8384	1	11	8	230
							9093	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140895	X	122465	-0-	-18430 B	-0-	107202	3	1759	4	Y	12276	2609	0	10338	1	593
							13504	9					3	8			
04	138890	X	138890	-0-	-0- B	-0-	121793	3	3054	4	Y	12766	12662	0	19	8	678
							14043	9									
05	153032	X	153032	-0-	-0- B	-0-	124288	3	14578	4	Y	12878	12721	0	86	8	749
							14166	9									
06	136487	X	136487	-0-	-0- B	-0-	101360	3	23235	4	Y	10811	10618	0	31	8	911
							11892	9									
07	140895	X	122764	-0-	-18131 B	-0-	100287	3	11968	4	Y	9554	9781	0	5	8	679
							10509	9									
08	140895	X	111092	-0-	-29803 B	-0-	99333	3	2663	4	Y	8269	8501	0	38	8	409
							9096	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156642	X	156642	-0-	-0- B	-0-	133615	3	8342	4	Y	13350	12948	1			801
							14685	9									
04	134763	X	134763	-0-	-0- B	-0-	113444	3	9612	4	Y	10643	10949	1			495
							11707	9									
05	123442	X	123442	-0-	-0- B	-0-	112395	3	575	4	Y	9520	9474	1	24	8	517
							10472	9									
06	117600	X	107759	-0-	-9841 B	-0-	93068	3	5815	4	Y	8069	8100	1	1	8	485
							8876	9									
07	121520	X	109351	-0-	-12169 B	-0-	96082	3	3933	4	Y	8487	8258	1			714
							9336	9									
08	121520	X	103016	-0-	-18504 B	-0-	92491	3	2085	4	Y	7673	7623	1	4	8	760
							8440	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165383	X	103110	-0-	-62273 B	-0-	380	1	89811	3	Y	9207	8976	1			372
							2791	4	10128	9							
04	137515	X	137515	-0-	-0- B	-0-	118150	3	6394	4	Y	11792	11981	1	1	8	182
							12971	9									
05	130896	X	130896	-0-	-0- B	-0-	106956	3	11292	4	Y	11498	11001	1	267	8	412
							12648	9									
06	138611	X	138611	-0-	-0- B	-0-	90362	3	35734	4	Y	11377	11348	1	17	8	424
							12515	9									
07	143998	X	143998	-0-	-0- B	-0-	119070	3	13132	4	Y	10724	10749	1	7	8	392
							11796	9									
*08	121422	X	121422	-0-	-0- B	-0-	110088	3	1832	4	Y	8638	8772	1	12	8	246
							9502	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	15420	-0-	15420 B	15420	13001	3	131	4	N	2080	1064	1			1016
						2288	9									
04	0	98956	-0-	98956 B	114376	80921	3	2105	4	N	14482	14200	1	39	8	1259
						15930	9									
*05	209305 X	94929	-0-	-114376 B	-0-	78321	3	1317	4	N	13901	13752	1	21	8	1387
						15291	9									
06	89400 X	84525	-0-	-4875 B	-0-	68529	3	3206	4	N	11627	12121	1			893
						12790	9									
07	92380 X	84074	-0-	-8306 B	-0-	71048	3	1445	4	N	10528	10148	1	1	8	1272
						11581	9									
08	92380 X	77282	-0-	-15098 B	-0-	65846	3	1207	4	N	9299	9477	1			1094
						10229	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

03	39535 X	39535	-0-	-0- B	-0-	37578	3	1957	9	N	1779	1779	1			596
04	36858 X	36858	-0-	-0- B	-0-	35399	3	1459	9	N	1326	1326	1			596
05	37098 X	37098	-0-	-0- B	-0-	35183	3	1915	9	N	1741	1741	1			596
06	30861 X	30861	-0-	-0- B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1			596
07	34916 X	34916	-0-	-0- B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1			596
08	28179 X	16577	-0-	-11602 B	-0-	15871	3	706	9	N	642	642	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

03	35805 X	23577	-0-	-12228 B	-0-	21362	3	2215	9	N	2014	2014	1			519
04	31380 X	22634	-0-	-8746 B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519
05	25854 X	17610	-0-	-8244 B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
06	23220 X	20856	-0-	-2364 B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1			519
07	23994 X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
08	23591 X	22050	-0-	-1541 B	-0-	19925	3	2125	9	N	1932	1932	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

03	32854 X	32854	-0-	-0- B	-0-	29163	3	3691	9	N	3355	3318	0			172
04	33316 X	33316	-0-	-0- B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4016	0			244
05	30960 X	30960	-0-	-0- B	-0-	27014	3	3946	9	N	3587	3597	0	108	1	126
06	23899 X	23899	-0-	-0- B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
07	23281 X	18282	-0-	-4999 B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
08	23281 X	7775	-0-	-15506 B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

03	73873 X	49669	-0-	-24204 B	-0-	45182	3	4487	9	N	4079	4079	1			247
04	68220 X	45925	-0-	-22295 B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247
05	61752 X	46360	-0-	-15392 B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
06	53250 X	44259	-0-	-8991 B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
07	55025 X	42115	-0-	-12910 B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
08	49662 X	44958	-0-	-4704 B	-0-	40856	3	4102	9	N	3729	3729	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

03	38967 X	-0-	-0-	-38967 B	-0-					N	1591	1591	1			283
04	37710 X	30441	-0-	-7269 B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283
05	42111 X	42111	-0-	-0- B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
06	36728 X	36728	-0-	-0- B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
07	41622 X	41622	-0-	-0- B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
08	42098 X	34505	-0-	-7593 B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	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	55651 X	55651	-0-	-0-	B	-0-	53315	3	2336	9	N	2124	2124	1			274
04	55754 X	55754	-0-	-0-	B	-0-	54191	3	1563	9	N	1421	1421	1			274
05	60387 X	60387	-0-	-0-	B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
06	45262 X	45262	-0-	-0-	B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
07	55354 X	55354	-0-	-0-	B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
*08	48312 X	48312	-0-	-0-	B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

03	20739 X	-0-	-0-	-20739	B	-0-					Y	5851	5640	0			640
04	18958 X	18958	-0-	-0-	B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672
05	16781 X	16781	-0-	-0-	B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
06	15390 X	14769	-0-	-621	B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
07	19592 X	15207	-0-	-4385	B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
08	19592 X	13245	-0-	-6347	B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

03	48949 X	35689	-0-	-13260	B	-0-	25761	3	9928	9	Y	9025	9088	0			463
04	43500 X	27516	-0-	-15984	B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5656	0			329
05	55273 X	30597	-0-	-24676	B	-0-	24989	3	5608	9	Y	5098	5102	0	146	1	179
06	53490 X	24230	-0-	-29260	B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
07	34007 X	24785	-0-	-9222	B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
08	34007 X	8738	-0-	-25269	B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

03	20615 X	-0-	-0-	-20615	B	-0-					Y	326	560	0			36
04	19950 X	11753	-0-	-8197	B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-
05	17794 X	12992	-0-	-4802	B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
06	15120 X	13674	-0-	-1446	B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
07	12648 X	11667	-0-	-981	B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
*08	13184 X	13184	-0-	-0-	B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

03	61624 X	61624	-0-	-0-	B	-0-	58486	3	3138	9	Y	2853	2826	0			146
04	65182 X	65182	-0-	-0-	B	-0-	61344	3	3838	9	Y	3489	3427	0			208
05	65707 X	65707	-0-	-0-	B	-0-	62108	3	3599	9	Y	3272	3273	0	92	1	115
06	59376 X	59376	-0-	-0-	B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
07	91264 X	53959	-0-	-37305	B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
08	67363 X	10522	-0-	-56841	B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

03	35402 X	-0-	-0-	-35402	B	-0-					Y	2801	2778	0			307
04	33540 X	30541	-0-	-2999	B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310
05	30039 X	29462	-0-	-577	B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
06	25840 X	25840	-0-	-0-	B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296
07	31558 X	25402	-0-	-6156	B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
08	31558 X	22236	-0-	-9322	B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

03	23405 X	18320	-0-	-5085	B	-0-	18320	3			N	-0-					191
04	23060 X	23060	-0-	-0-	B	-0-	23060	3			N	-0-					191
05	27126 X	27126	-0-	-0-	B	-0-	27126	3			N	-0-					191
06	21337 X	21337	-0-	-0-	B	-0-	21220	3	117	9	N	106					297
07	23839 X	20826	-0-	-3013	B	-0-	20826	3			N	-0-					297
08	25792 X	19068	-0-	-6724	B	-0-	19068	3			N	-0-					297

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914 X	28978	-0-	-4936	B	-0-	27383	3	1595	9	N	1450	1450	1			506
04	34382 X	34382	-0-	-0-	B	-0-	32579	3	1803	9	N	1639	1639	1			506
05	33914 X	31869	-0-	-2045	B	-0-	29692	3	2177	9	N	1979	1979	1			506
06	32820 X	26580	-0-	-6240	B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1			506
07	33914 X	27662	-0-	-6252	B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1			506
08	33914 X	24361	-0-	-9553	B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

03	57536 X	47277	-0-	-10259	B	-0-	40481	3	6796	9	N	6178	6178	1			-0-
04	55680 X	44149	-0-	-11531	B	-0-	37535	3	6614	9	N	6013	6013	1			-0-
05	57536 X	35568	-0-	-21968	B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
06	55680 X	32176	-0-	-23504	B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-
07	57040 X	36994	-0-	-20046	B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
08	47275 X	41413	-0-	-5862	B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

03	18594 X	18594	-0-	-0-	B	-0-	15748	3	2846	9	Y	2587	2587	0			-0-
04	19532 X	19532	-0-	-0-	B	-0-	15847	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-
05	17856 X	16233	-0-	-1623	B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
06	18000 X	9461	-0-	-8539	B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
07	24995 X	24995	-0-	-0-	B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
08	20181 X	19999	-0-	-182	B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

03	51746 X	51746	-0-	-0-	B	-0-	42794	3	8952	9	N	8138	8138	1			841
04	47651 X	47651	-0-	-0-	B	-0-	40338	3	7313	9	N	6648	6648	1			841
05	47978 X	47978	-0-	-0-	B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
06	48660 X	31968	-0-	-16692	B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841
07	50282 X	36874	-0-	-13408	B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
08	50282 X	31242	-0-	-19040	B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

03	107508 X	88031	-0-	-19477	B	-0-	80251	3	7780	9	Y	7073	7073	1			-0-
04	82822 X	82822	-0-	-0-	B	-0-	76379	3	6443	9	Y	5857	5857	1			-0-
05	94058 X	94058	-0-	-0-	B	-0-	87668	3	6390	9	Y	5809	5809	1			-0-
06	85200 X	66279	-0-	-18921	B	-0-	61255	3	5024	9	Y	4567	4567	1			-0-
07	88040 X	58764	-0-	-29276	B	-0-	54192	3	4572	9	Y	4156	4156	1			-0-
08	89435 X	51144	-0-	-38291	B	-0-	46995	3	4149	9	Y	3772	3772	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

03	46624 X	37605	-0-	-9019	B	-0-	31298	3	6307	9	Y	5734	5734	0			-0-
04	35130 X	34989	-0-	-141	B	-0-	27639	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-
05	39444 X	39444	-0-	-0-	B	-0-	27829	3	11615	9	Y	10559	10559	0			-0-
06	36390 X	23555	-0-	-12835	B	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0			-0-
07	35092 X	5478	-0-	-29614	B	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0			-0-
08	35092 X	20940	-0-	-14152	B	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

03	48856 X	41536	-0-	-7320	B	-0-	29158	3	12378	9	Y	11253	11253	1			-0-
04	62294 X	62294	-0-	-0-	B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-
05	68758 X	68758	-0-	-0-	B	-0-	51663	3	17095	9	Y	15541	15541	1			-0-
06	51879 X	51879	-0-	-0-	B	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1			-0-
07	64356 X	49377	-0-	-14979	B	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1			-0-
08	68758 X	61648	-0-	-7110	B	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-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	64520 X	64520	-0-	-0- B	-0-	42472	3	22048	9	Y	20044	20044	1			-0-
04	66903 X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-
05	66014 X	66014	-0-	-0- B	-0-	47497	3	18517	9	Y	16834	16834	1			-0-
06	56790 X	49245	-0-	-7545 B	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
07	69130 X	50405	-0-	-18725 B	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1			-0-
08	69130 X	54109	-0-	-15021 B	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

03	67146 X	41282	-0-	-25864 B	-0-	38128	3	3154	9	Y	2867	2867	0			-0-
04	57540 X	53673	-0-	-3867 B	-0-	49122	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-
05	49658 X	49658	-0-	-0- B	-0-	49173	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
06	39960 X	27007	-0-	-12953 B	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
07	55459 X	22962	-0-	-32497 B	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
08	55459 X	36425	-0-	-19034 B	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

03	49089 X	49089	-0-	-0- B	-0-	37284	3	11805	9	N	10732	10732	1			-0-
04	43500 X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	1			-0-
05	44950 X	37088	-0-	-7862 B	-0-	27289	3	9799	9	N	8908	8908	1			-0-
06	43500 X	25547	-0-	-17953 B	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1			-0-
07	44950 X	43873	-0-	-1077 B	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
08	44950 X	40679	-0-	-4271 B	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1			-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-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

03	61056 X	61056	-0-	-0- B	-0-	59563	3	1307	4	N	169					471
						186	9									
04	39234 X	39234	-0-	-0- B	-0-	38278	3	871	4	N	77	368	1			180
						85	9									
05	36665 X	36665	-0-	-0- B	-0-	36188	3	367	4	N	100					280
						110	9									
06	59100 X	43110	-0-	-15990 B	-0-	41172	3	1851	4	N	79	182	1			177
						87	9									
07	61070 X	48045	-0-	-13025 B	-0-	45394	3	2546	4	N	95					272
						105	9									
*08	61070 X	46902	-0-	-14168 B	-0-	44150	3	2655	4	N	88					360
						97	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27443	X	27443	-0-	-0- B	-0-	26970	3	132	4	N	310					489
							341	9									
04	26143	X	26143	-0-	-0- B	-0-	25706	3	151	4	N	260	372	1			377
							286	9									
05	24392	X	24392	-0-	-0- B	-0-	23909	3	234	4	N	226	187	1			416
							249	9									
06	26670	X	23704	-0-	-2966 B	-0-	22325	3	960	4	N	381	375	1			422
							419	9									
07	27559	X	22188	-0-	-5371 B	-0-	21612	3	356	4	N	200	186	1			436
							220	9									
*08	27435	X	21538	-0-	-5897 B	-0-	20389	3	962	4	N	170					606
							187	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99386	X	75940	-0-	-23446 B	-0-	31	1	72465	2	N	3131	2828	1			1084
							3444	9									
04	96180	X	64469	-0-	-31711 B	-0-	31	1	59766	2	N	4247	4821	1			510
							4672	9									
05	82491	X	56771	-0-	-25720 B	-0-	31	1	52821	2	N	3563	3653	1			420
							3919	9									
06	73500	X	49025	-0-	-24475 B	-0-	26	1	45351	2	N	3316	3163	1	4	8	569
							3648	9									
07	75950	X	59324	-0-	-16626 B	-0-	32	1	55255	2	N	3670	3923	1			316
							4037	9									
08	75950	X	44150	-0-	-31800 B	-0-	41304	2	2846	9	N	2587	2248	1			655

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	20657	-0-	20657 B	80491	19009	2	743	4	N	823	558	1	2	8	1426
							905	9									
04	0	W	16613	-0-	16613 B	97104	16382	2	231	9	N	210	560	1			1076
05	115968	X	18864	-0-	-97104 B	-0-	18605	2	259	9	N	235					1311
06	21570	X	17751	-0-	-3819 B	-0-	13772	2	3755	4	N	204	375	1			1140
							224	9									
07	20646	X	17248	-0-	-3398 B	-0-	363	1	16712	2	N	34	359	1			815
							136	4	37	9							
08	20646	X	NO RPT	-0-	-20646 B	-0-					N	NO RPT					815

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120739	X	554	-0-	-120185 B	-0-	554	2			N	-0-					1348
04	51810	X	7018	-0-	-44792 B	-0-	106	1	6080	2	N	53	1	8			1400
							774	4	58	9							
05	53537	X	26994	-0-	-26543 B	-0-	25786	2	656	4	N	502	717	1			1185
							552	9									
06	41160	X	33154	-0-	-8006 B	-0-	25108	2	7116	4	N	845	903	1	2	8	1125
							930	9									
07	26691	X	23872	-0-	-2819 B	-0-	1039	1	22288	2	N	488	904	1			709
							8	4	537	9							
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					709

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14959	-0-	14959 B	24909	9269	2	5690	9	N	5173	4737	1	35	8	1005
04	0	W	56705	-0-	56705 B	81614	51429	2	5276	9	N	4796	4774	1	1	8	1026
05	0	W	53852	-0-	53852 B	135466	33897	2	15070	4	N	4441	4904	1			563
							4885	9									
06	0	W	7916	-0-	7916 B	143382	7782	4	134	9	N	122					685
07	0	W	43492	-0-	43492 B	186874	31773	2	7601	4	N	3744	2740	1	1	8	1688
							4118	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	186874					N	NO RPT					1688

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

03	63643	X	32619	-0-	-31024 B	-0-	30910	2	1709	9	N	1554	740	1	2	8	1897
04	54930	X	39841	-0-	-15089 B	-0-	1188	1	36808	2	N	1677	2031	1			1543
							1845	9									
05	45291	X	42912	-0-	-2379 B	-0-	1065	1	40282	2	N	1423	1649	1	3	8	1314
							1565	9									
06	43830	X	36502	-0-	-7328 B	-0-	264	1	23394	2	N	1120	1672	1			762
							11612	4	1232	9							
07	45291	X	33500	-0-	-11791 B	-0-	1891	1	30575	2	N	940	1265	1	1	8	436
							1034	9									
08	41168	X	NO RPT	-0-	-41168 B	-0-					N	NO RPT					436

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	16182	X	13865	-0-	-2317 B	-0-	1518	1	11502	3	N	610	714	1			171
							174	4	671	9							
04	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	1657	1	13001	3	N	590	543	1			218
							799	4	649	9							
05	16182	X	14755	-0-	-1427 B	-0-	1644	1	12298	3	N	545	534	1			229
							213	4	600	9							
06	15660	X	13220	-0-	-2440 B	-0-	1596	1	10975	3	N	451	349	1			331
							153	4	496	9							
*07	16182	X	14074	-0-	-2108 B	-0-	1486	1	11568	3	N	477	545	1			263
							495	4	525	9							
08	16182	X	13237	-0-	-2945 B	-0-	1399	1	10979	3	N	450	366	1			347
							364	4	495	9							

WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

03	67797	X	51185	-0-	-16612 B	-0-	2931	1	46736	3	Y	536	522	1			48
							928	4	590	9							
04	65610	X	43564	-0-	-22046 B	-0-	2620	1	39731	3	Y	457	441	1			64
							710	4	503	9							
05	66371	X	39134	-0-	-27237 B	-0-	1735	1	26834	3	Y	288	331	1			21
							10248	4	317	9							
06	59490	X	33230	-0-	-26260 B	-0-	2186	1	30759	3	Y	259	237	1			43
							285	9									
*07	53382	X	29731	-0-	-23651 B	-0-	2072	1	27428	3	Y	210	231	1			22
							231	9									
08	51181	X	27684	-0-	-23497 B	-0-	1910	1	23546	3	Y	152	153	1			21
							2061	4	167	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17205 X	11963	-0-	-5242 B	-0-	1627 1 190 4	9124 3 1022 9	Y	929	879 1		364
04	15840 X	15096	-0-	-744 B	-0-	1762 1 599 4	11950 3 785 9	Y	714	637 1		441
05	16368 X	14039	-0-	-2329 B	-0-	1340 1 262 4	11571 3 866 9	Y	787	874 1		354
06	15840 X	13486	-0-	-2354 B	-0-	1270 1 186 4	10964 3 1066 9	Y	969	982 1		341
*07	11749 X	9357	-0-	-2392 B	-0-	850 1 449 4	7586 3 472 9	Y	429	606 1		164
*08	11890 X	11890	-0-	-0- B	-0-	991 1 433 4	9396 3 1070 9	Y	973	940 1		197

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

03	28303 X	18419	-0-	-9884 B	-0-	1044 1 227 4	15972 3 1176 9	Y	1069	920 1		236
04	25260 X	23375	-0-	-1885 B	-0-	1390 1 1091 4	19681 3 1213 9	Y	1103	990 1		349
05	25110 X	22066	-0-	-3044 B	-0-	1512 1 326 4	19092 3 1136 9	Y	1033	988 1		394
06	22980 X	18967	-0-	-4013 B	-0-	1392 1 226 4	16286 3 1063 9	Y	966	1196 1		164
07	24149 X	19431	-0-	-4718 B	-0-	1208 1 754 4	16410 3 1059 9	Y	963	876 1		251
08	24149 X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1015 1 521 4	14113 3 970 9	Y	882	705 1		428

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

03	69781 X	49123	-0-	-20658 B	-0-	2932 1 638 4	44862 3 691 9	Y	628	539 1		139
04	63540 X	58794	-0-	-4746 B	-0-	3654 1 2867 4	51714 3 559 9	Y	508	486 1		161
05	63488 X	54050	-0-	-9438 B	-0-	3863 1 833 4	48787 3 567 9	Y	515	480 1		196
06	61440 X	47432	-0-	-14008 B	-0-	3650 1 593 4	42716 3 473 9	Y	430	553 1		73
*07	59055 X	48525	-0-	-10530 B	-0-	3158 1 1971 4	42914 3 482 9	Y	438	397 1		114
08	59055 X	41643	-0-	-17412 B	-0-	2669 1 1369 4	37113 3 492 9	Y	447	344 1		217

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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	90055	X	73117	-0-	-16938 B	-0-	4353	1	66702	3	N	869	913	1			362
							1106	4	956	9							
04	82530	X	67165	-0-	-15365 B	-0-	4178	1	58834	3	N	597	701	1			258
							3496	4	657	9							
05	85281	X	60003	-0-	-25278 B	-0-	4430	1	54049	3	N	519	357	1			420
							953	4	571	9							
06	79920	X	65046	-0-	-14874 B	-0-	5032	1	58600	3	Y	527	720	1			227
							834	4	580	9							
*07	76088	X	76088	-0-	-0- B	-0-	4165	1	68176	3	Y	610	638	1			199
							3076	4	671	9							
08	73129	X	72882	-0-	-247 B	-0-	2722	1	54637	3	Y	575	697	1			77
							14890	4	633	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

03	24614	X	12414	-0-	-12200 B	-0-	1747	1	9796	3	Y	606	576	1			237
							204	4	667	9							
04	20880	X	16115	-0-	-4765 B	-0-	1919	1	13015	3	Y	480	421	1			296
							653	4	528	9							
05	19840	X	17386	-0-	-2454 B	-0-	1712	1	14789	3	Y	500	571	1			225
							335	4	550	9							
06	17730	X	16156	-0-	-1574 B	-0-	1579	1	13629	3	Y	651	647	1			229
							232	4	716	9							
*07	15407	X	14919	-0-	-488 B	-0-	1385	1	12363	3	Y	399	475	1			153
							732	4	439	9							
08	15407	X	12528	-0-	-2879 B	-0-	1102	1	10450	3	Y	449	511	1			91
							482	4	494	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

03	16492	X	12573	-0-	-3919 B	-0-	563	1	11226	3	N	576	538	1			239
							150	4	634	9							
04	15960	X	15047	-0-	-913 B	-0-	502	1	13294	3	N	508	370	1			377
							692	4	559	9							
05	16492	X	14139	-0-	-2353 B	-0-	785	1	12587	3	N	510	541	1			346
							206	4	561	9							
06	15960	X	12525	-0-	-3435 B	-0-	722	1	11144	3	N	468	540	1			274
							144	4	515	9							
07	15562	X	13017	-0-	-2545 B	-0-	604	1	11385	3	N	483	536	1			221
							497	4	531	9							
08	15562	X	11507	-0-	-4055 B	-0-	511	1	10169	3	N	433	370	1			284
							351	4	476	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

03	43338	X	37741	-0-	-5597 B	-0-	1201	1	34980	3	Y	1127	1202	1			187
							320	4	1240	9							
04	43206	X	43206	-0-	-0- B	-0-	1528	1	39876	3	Y	1160	1113	1			234
							526	4	1276	9							
05	43483	X	43483	-0-	-0- B	-0-	1742	1	40128	3	Y	1051	1017	1			268
							457	4	1156	9							
06	41370	X	38250	-0-	-3120 B	-0-	1589	1	35263	3	Y	983	1021	1			230
							317	4	1081	9							
07	44640	X	39252	-0-	-5388 B	-0-	1326	1	35802	3	Y	966	1011	1			185
							1061	4	1063	9							
08	44640	X	36046	-0-	-8594 B	-0-	1106	1	32478	3	Y	933	880	1			238
							1436	4	1026	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	59892 X	26930	-0-	-32962 B	-0-	2385	1	22811	3	N	1136	1252	1			189
						484	4	1250	9							
04	48930 X	28965	-0-	-19965 B	-0-	2328	1	23939	3	N	1037	942	1			284
						1557	4	1141	9							
05	48081 X	26335	-0-	-21746 B	-0-	2390	1	22315	3	N	1011	890	1			405
						518	4	1112	9							
06	40140 X	22472	-0-	-17668 B	-0-	1904	1	19241	3	N	943	896	1			452
						290	4	1037	9							
07	34596 X	21558	-0-	-13038 B	-0-	1271	1	18588	3	N	847	1096	1			203
						767	4	932	9							
08	29946 X	18839	-0-	-11107 B	-0-	1125	1	16133	3	N	894	749	1			347
						598	4	983	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

03	40796 X	35627	-0-	-5169 B	-0-	1106	1	32207	3	Y	1835	1936	1			304
						295	4	2019	9							
04	40475 X	40475	-0-	-0- B	-0-	1397	1	36460	3	Y	1943	1855	1			392
						481	4	2137	9							
05	41478 X	40432	-0-	-1046 B	-0-	1583	1	36466	3	Y	1789	1725	1			456
						415	4	1968	9							
06	40140 X	35986	-0-	-4154 B	-0-	1474	1	32700	3	Y	1380	1514	1			322
						294	4	1518	9							
07	40207 X	37204	-0-	-3003 B	-0-	1236	1	33376	3	Y	1457	1500	1			279
						989	4	1603	9							
08	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	839	1	24656	3	Y	1153	1138	1			294
						1090	4	1268	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1681					N	-0-					-0-
04	1681 X	-0-	-0-	-1681 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	20	1	323	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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	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-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

03	34100 X	1930	-0-	-32170 B	-0-	72	1	1858	3	N	-0-					-0-
04	33000 X	1439	-0-	-31561 B	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	34100 X	1315	-0-	-32785 B	-0-	57	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	33000 X	775	-0-	-32225 B	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
07	2511 X	1574	-0-	-937 B	-0-	70	1	1504	3	N	-0-					-0-
*08	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	93	1	2024	3	N	-0-					-0-
						137	4									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

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

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

03	147366 X	147366	-0-	-0-	B	-0-	7732	1	123295	3	Y	12628	12348	1				1119
							2448	4	13891	9								
04	140610 X	136276	-0-	-4334	B	-0-	7537	1	114276	3	Y	11293	10842	1				1570
							2041	4	12422	9								
05	145297 X	135577	-0-	-9720	B	-0-	5549	1	85791	3	Y	10428	11251	1				747
							32766	4	11471	9								
06	140610 X	125568	-0-	-15042	B	-0-	7657	1	107724	3	Y	9261	8471	1				1537
							10187	9										
07	146041 X	123612	-0-	-22429	B	-0-	7973	1	105548	3	Y	9174	9735	1				976
							10091	9										
08	146041 X	116306	-0-	-29735	B	-0-	7465	1	92043	3	Y	7947	7812	1				1111
							8056	4	8742	9								

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

03	160663 X	160663	-0-	-0-	B	-0-	5364	1	119120	3	N	18966	19239	1				1870
							15316	4	20863	9								
04	140610 X	97594	-0-	-43016	B	-0-	2793	1	76854	3	N	16315	16402	1				1783
							17947	9										
05	133331 X	99373	-0-	-33958	B	-0-	3539	1	76904	3	N	15301	15616	1				1468
							2099	4	16831	9								
06	140610 X	101161	-0-	-39449	B	-0-	3716	1	82255	3	N	13809	14067	1				1210
							15190	9										
07	145297 X	95617	-0-	-49680	B	-0-	3560	1	76871	3	N	13805	14003	1				1012
							15186	9										
08	145297 X	91513	-0-	-53784	B	-0-	3215	1	74473	3	N	12568	12248	1				1332
							13825	9										

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

03	SHUT IN	51530	-0-	51530	B	122243	540	1	14271	3	N	4530	4557	1				879
							31736	4	4983	9								
04	SHUT IN	80126	-0-	80126	B	202369	2314	1	61957	3	N	8745	8813	1				811
							6235	4	9620	9								
05	270507 X	68138	-0-	-202369	B	-0-	1985	1	42921	3	N	6850	6466	1				1195
							15697	4	7535	9								
06	91680 X	44807	-0-	-46873	B	-0-	1735	1	38379	3	N	4006	4066	1				1135
							286	4	4407	9								
07	94736 X	44244	-0-	-50492	B	-0-	1751	1	37808	3	N	4167	4564	1				738
							101	4	4584	9								
08	94736 X	11645	-0-	-83091	B	-0-	1166	1	9244	3	N	1123	1273	1				587
							1235	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30044	-0-	30044	B	30044	1421	1	26766	3	N	887	352	1			535
							881	4	976	9							
07	SHUT IN	81613	-0-	81613	B	111657	3389	1	57638	3	N	2760	2388	1			907
							17550	4	3036	9							
08	SHUT IN	101798	-0-	101798	B	213455	4065	1	93470	3	N	3234	3301	1			841
							706	4	3557	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

03	0 W	35773	-0-	35773	B	435346	35463	2	266	4	N	40					526
							44	9									
04	0 W	37614	-0-	37614	B	472960	36851	2	690	4	N	66	192	1	1	8	399
							73	9									
05	510005 X	37045	-0-	-472960	B	-0-	36972	2	25	4	N	44					443
							48	9									
06	61410 X	32261	-0-	-29149	B	-0-	30136	2	2080	4	N	41					484
							45	9									
07	49166 X	31859	-0-	-17307	B	-0-	28103	2	3716	4	N	36					520
							40	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					520

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

03	279 #	277	-0-	-2		-0-	144	2	112	4	Y	19	18	1			7
							21	9									
04	283 R	283	-0-	-0-		-0-	33	2	222	4	Y	25	29	1			3
							28	9									
05	305 R	305	-0-	-0-		-0-	5	2	272	4	Y	25	20	1			8
							28	9									
06	270 #	108	-0-	-162		-0-	4	2	96	4	Y	7	13	1			2
							8	9									
07	279 #	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	40	2	4	4	Y	19	18	1			7
						21	9									
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	31	2	21	4	Y	25	29	1			3
						28	9									
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	20	2	42	4	Y	25	20	1			8
						28	9									
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	19	4	8	9	Y	7	13	1			2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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	1519 #	745	-0-	-774	-0-	745	2			N	-0-					140
04	1470 #	412	-0-	-1058	-0-	412	2			N	-0-					140
05	1333 #	221	-0-	-1112	-0-	221	2			N	-0-					140
06	1170 #	63	-0-	-1107	-0-	63	2			N	-0-					140
07	1209 #	188	-0-	-1021	-0-	188	2			N	-0-					140
*08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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

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	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	21	174	1			42
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					58
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N	17					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					75
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	75	1			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			54
*10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			54
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			54
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			54
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			54
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			54
*04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			54
*05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			54
*06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			54
*07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			54
*08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			54
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	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2		N	-0-			66
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			66
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			66
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			66
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2		N	-0-			66
08	367 N	302	-0-	-65 B	-0-	302	2		N	-0-			66
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17													

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

*09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*06	P&A COND	130	-0-	130 B	130	130	2		N	-0-			-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17													

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	12361	-0-	12361	19616	12052	3	309	9	Y	281	353	1			78
04	0	11025	-0-	11025	30641	10934	3	91	9	Y	83					161
05	41477 X	10836	-0-	-30641	-0-	10679	3	157	9	Y	143	182	1			122
06	10410 X	4394	-0-	-6016	-0-	4317	3	77	9	Y	70	103	1			89
07	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	4933	3	76	9	Y	69					158
08	10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14	9	Y	13	109	1			62

OAK 15 WELL #: RRCID -> 282614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7482 - 7492

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					65
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					65
05	961 N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					65
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					65
07	868 N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					65
08	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					126
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					126
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					126
06	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					126
07	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-					126
08	1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3			N	-0-					126

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
05	14B DENY	-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

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

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

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961 X	701	-0-	-260	-0-	701	2	N	-0-			-0-
04	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	2	N	-0-			-0-
05	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2	N	-0-			-0-
06	690 N	439	-0-	-251	-0-	439	2	N	-0-			-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	2	N	-0-			-0-
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	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	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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-

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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

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-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	554	-0-	554	7449	150 28	1 4	376	2	Y	-0-			62
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7449					Y	-0-			62
05	700 N	558	-0-	-142	7307	155	1	403	2	Y	-0-			62
06	3000 N	578	-0-	-2422	4885	150	1	428	2	Y	-0-			62
*07	3100 N	481	-0-	-2619	2266	155	1	326	2	Y	-0-			62
*08	2659 N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y	-0-			62

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

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

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

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	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8122 X	6715	-0-	-1407	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6570 X	6072	-0-	-498	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
05	6789 X	6378	-0-	-411	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
06	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6727 X	5016	-0-	-1711	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1436	2	85	9	N	77					255
04	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1214	2	76	9	N	69	312	1			12
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1263	2	74	9	N	67					79
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1214	2	59	9	N	54					133
07	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1217	2	45	9	N	41					174
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35					209

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	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-

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	11 #	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	Y	1					6
04	14 #	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					7
05	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	4 #	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					8

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	124 #	44	-0-	-80	-0-	32	2	12	9	Y	11					63
04	150 #	40	-0-	-110	-0-	34	2	6	9	Y	5					68
05	124 #	48	-0-	-76	-0-	45	2	3	9	Y	3					71
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	9	Y	5					76
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					77
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					80

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	775 N	719	-0-	-56	-0-	688	3	31	9	N	28					166
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	653	3	33	9	N	30					196
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	564	3	28	9	N	25					221
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	22					243
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					243
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					243

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

03	2387 N	1535	-0-	-852	-0-	1078	3	300	4	N	143	184	1			165
						157	9									
04	3000 N	3297	-0-	297	297	3068	3	229	9	N	208	180	1			193
05	3100 N	2893	-0-	-207	90	2685	3	208	9	N	189	184	1			198
06	2929 N	2839	-0-	-90	-0-	2656	3	183	9	N	166	180	1			184
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2549	3	191	9	N	174	193	1			165
*08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2442	3	198	9	N	180	177	1			168

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1092	2	19	9	N	17					304
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	N	7					311
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4					315
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					320
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1352	2	11	9	N	10					330
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	N	5					335

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

03	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	990	2	25	9	N	23					49
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					49
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1154	2	11	9	N	10					59
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4					63
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1084	2	2	9	N	2					65
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1090	2	10	9	N	9					74

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

03	4805 X	3945	-0-	-860	-0-	3888	2	57	9	N	52	179	1			75
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4149	2	67	9	N	61					136
05	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	3865	2	91	9	N	83					219
06	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3142	2	61	9	N	55	177	1			97
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	2557	2	87	9	N	79					176
08	4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815	2	84	9	N	76					252

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
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 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-

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

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

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2		N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-					-0-
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2		N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2		N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

03	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2		N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	392	-0-	-910	-0-	392	2		N	-0-					-0-
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

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	961 #	334	-0-	-627	-0-	334	2	N	-0-			-0-
04	870 #	480	-0-	-390	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	899 #	874	-0-	-25	-0-	874	2	N	-0-			-0-
06	540 #	443	-0-	-97	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
08	868 #	225	-0-	-643	-0-	225	2	N	-0-			-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 (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
06	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	2		N	-0-			-0-
07	1159 N	780	-0-	-379	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	3	155	9	Y	141	141	0			2
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	894	3	161	9	Y	146	146	0			2
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1010	3	149	9	Y	135	135	0			2
06	1260 N	999	-0-	-261	-0-	868	3	131	9	Y	119	119	0			2
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	924	3	144	9	Y	131	130	0			3
08	1147 N	677	-0-	-470	-0-	534	3	143	9	Y	130	131	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	N	96	96	0			1
						106	9									
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1575	3	N	95	95	0			1
						105	9									
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	5	1	1576	3	N	102	101	0			2
						112	9									
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	5	1	1484	3	N	89	90	0			1
						98	9									
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	5	1	1584	3	N	98	97	0			2
						108	9									
08	1705 N	757	-0-	-948	-0-	5	1	645	3	N	97	98	0			1
						107	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10177	3	196	9	N	178	179	0			2
04	8280 X	6185	-0-	-2095	-0-	6115	3	70	9	N	64	65	0			1
05	9238 X	7122	-0-	-2116	-0-	7048	3	74	9	N	67	67	0			1
06	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9245	3	66	9	N	60	60	0			1
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12885	3	61	9	N	55	55	0			1
*08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9818	3	107	9	N	97	97	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

*09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5109	3	127	9	N	115	114	0			3
*10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6098	3	175	9	N	159	160	0			2
*11	5850 X	5828	-0-	-22	-0-	5696	3	132	9	N	120	120	0			2
*12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6502	3	200	9	N	182	181	0			3
*01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5940	3	213	9	N	194	194	0			3
*02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5294	3	169	9	N	154	155	0			2
*03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6369	3	210	9	N	191	191	0			2
*04	5730 X	3489	-0-	-2241	-0-	3303	3	186	9	N	169	168	0			3
*05	5921 X	2943	-0-	-2978	-0-	2758	3	185	9	N	168	168	0			3
*06	5730 X	2672	-0-	-3058	-0-	2509	3	163	9	N	148	149	0			2
*07	5921 X	2814	-0-	-3107	-0-	2664	3	150	9	N	136	135	0			3
08	5921 X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

03	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	3	1	2431	3	N	64	64	0			1
						70	9									
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	3	N	42	42	0			1
						46	9									
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	3	1	2850	3	N	34	34	0			1
						37	9									
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	3	N	34	34	0			1
						37	9									
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	1	2867	3	N	65	64	0			2
						72	9									
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	3	1	2770	3	N	64	65	0			1
						70	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6504	3	101	9	N	92	92	0			1
04	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7105	3	70	9	N	64	64	0			1
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	3	83	9	N	75	75	0			1
06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9946	3	131	9	N	119	118	0			2
07	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11801	3	138	9	N	125	124	0			3
*08	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3	72	9	N	65	67	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	5	1	4404	3	N	128	128	0			2
						141	9									
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	5	1	4461	3	N	127	127	0			2
						140	9									
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	5	1	4342	3	N	80	81	0			1
						88	9									
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	7	1	5838	3	N	47	47	0			1
						52	9									
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	9	1	8148	3	N	33	33	0			1
						36	9									
*08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	9	1	7873	3	N	32	33	0			-0-
						35	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
*10	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
*11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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-

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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	327	-0-	-1053	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	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 #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

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	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1710	3	26	4	N	7	7	0			-0-
						8	9									
07	14B2 EXT	2401	-0-	2401	2401	2401	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5903	-0-	5903	8304	5903	3			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2					10
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					14
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					14
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					14
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	Y	6					20

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	156	1			45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	T. A.		410	-0-	410	1214	410	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		221	-0-	221	1435	221	3			Y	-0-					-0-
05	1609	X	174	-0-	-1435	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

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

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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-				-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-				-0-
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-				-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-				-0-
*08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 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-

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	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			23
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			23
05	248 X	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			23
06	240 X	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			23
07	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			23
08	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

03	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	180 X	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	186 X	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	180 X	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
*07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	928	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			28
04	570 X	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			28
05	620 X	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-			28
06	600 X	424	-0-	-176	-0-	424	2		N	-0-			28
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			28
08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-			28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					100
04	960	X	765	-0-	-195	-0-	765	2			N	-0-					100
05	806	X	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					100
06	810	X	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					100
07	837	X	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					100
08	837	X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	Y	1					9
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					13
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					13
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7					20

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	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3					12
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					12
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	Y	1					13
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	3	2	9	Y	2	43	1			8
04	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	3	4	9	Y	4					13
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					13
07	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			Y	-0-					13
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19

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	356	R	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
04	281	R	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
06	330	#	245	-0-	-85	B	-85	245	3			Y	-0-				-0-
07	341	#	320	-0-	-21	B	-106	320	3			Y	-0-				-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	B	-447					Y	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -447

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-	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-

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 -> -3364 CANCELLED UNDERAGE -> -2322

03	1829	#	991	-0-	-838	B	-4202	980	2	11	9	N	10	11	1		3
04	1770	#	996	-0-	-774	B	-4976	986	2	10	9	N	9	7	1		5
05	1829	#	1072	-0-	-757	B	-5733	1061	2	11	9	N	10	11	1		4
06	1770	#	889	-0-	-881	B	-6614	880	2	9	9	N	8	9	1		3
07	1829	#	910	-0-	-919	B	-7533	901	2	9	9	N	8	9	1		2
08	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	B	-9362					N	NO RPT				2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5998 CANCELLED UNDERAGE -> -3364

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 ->				-1560									
03	899 #	222	-0-	-677 B	-2237	222	2		N	-0-			83
04	870 #	164	-0-	-706 B	-2943	164	2		N	-0-			83
05	744 #	140	-0-	-604 B	-3547	140	2		N	-0-			83
06	330 #	76	-0-	-254 B	-3801	76	2		N	-0-			83
07	341 #	76	-0-	-265 B	-4066	76	2		N	-0-			83
08	217 #	NO RPT	-0-	-217 B	-4283				N	NO RPT			83
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2723	CANCELLED UNDERAGE ->		-1560						

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-24	CANCELLED UNDERAGE ->		-92						
03	124 #	122	-0-	-2 B	-26	122	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4 B	-30	116	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6 B	-36	118	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6 B	-42	114	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	109	-0-	-15 B	-57	109	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	94	-0-	-30 B	-87	94	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-24						

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-594						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
06	0 #	7	-0-	7 B	-54	7	2		Y	-0-			-0-
07	138 R	192	-0-	54 B	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
*08	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ->				-875									
03	1426 #	1472	-0-	46 B	-829	1472	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1422	-0-	42 B	-787	1422	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1473	-0-	47 B	-740	1473	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1408	-0-	28 B	-712	1408	3		N	-0-			-0-
07	1426 #	1439	-0-	13 B	-699	1439	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1382	-0-	-44 B	-743	1382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-699						

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 ->				-907	CANCELLED UNDERAGE ->		-545						
03	2480 #	2322	-0-	-158 B	-1065	2322	3		N	-0-			-0-
04	2400 #	1953	-0-	-447 B	-1512	1953	3		N	-0-			-0-
05	2480 #	2259	-0-	-221 B	-1733	2259	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2043	-0-	-297 B	-2030	2043	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2233	-0-	-123 B	-2153	2233	3		N	-0-			-0-
08	2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247	2231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1340	CANCELLED UNDERAGE ->		-907						

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 ->				-5030	CANCELLED UNDERAGE ->		-2394						
03	12307 #	12210	-0-	-97 B	-5127	12210	3		Y	-0-			-0-
04	11910 #	10657	-0-	-1253 B	-6380	10657	3		Y	-0-			-0-
05	12307 #	11794	-0-	-513 B	-6893	11794	3		Y	-0-			-0-
06	11820 #	10544	-0-	-1276 B	-8169	10544	3		Y	-0-			-0-
07	3650 R	11819	-0-	8169 B	-0-	11819	3		Y	-0-			-0-
*08	11887 R	11887	-0-	-0- B	-0-	11887	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-242	CANCELLED UNDERAGE ->		-99						
03	527 #	521	-0-	-6 B	-248	521	3		Y	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15 B	-263	495	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	507	-0-	-20 B	-283	507	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	438	-0-	-72 B	-355	438	3		Y	-0-			-0-
07	59 R	414	-0-	355 B	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
*08	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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 -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -515													
03	806 #	711	-0-	-95	B	-241	711	2	N	-0-			-0-
04	780 #	697	-0-	-83	B	-324	697	2	N	-0-			-0-
05	806 #	711	-0-	-95	B	-419	711	2	N	-0-			-0-
06	720 #	615	-0-	-105	B	-524	615	2	N	-0-			-0-
07	713 #	658	-0-	-55	B	-579	658	2	N	-0-			-0-
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-1292			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1146 CANCELLED UNDERAGE -> -146													

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	190 R	190	-0-	-0-	B -0-	190	2		N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	B -0-	186	2		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	B -0-	190	2		N	-0-			-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	B -0-	164	2		N	-0-			-0-
*07	175 R	175	-0-	-0-	B -0-	175	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 -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -67													
03	62 #	47	-0-	-15	B -73	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	B -87	46	2		N	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	B -102	47	2		N	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	B -121	41	2		N	-0-			-0-
07	62 #	44	-0-	-18	B -139	44	2		N	-0-			-0-
08	62 # NO RPT		-0-	-62	B -201				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -58													

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 -> -808 CANCELLED UNDERAGE -> -438													
03	1798 #	1217	-0-	-581	B -1389	1217	3		N	-0-			-0-
04	1980 #	1922	-0-	-58	B -1447	1922	3		N	-0-			-0-
05	2046 #	1730	-0-	-316	B -1763	1730	3		N	-0-			-0-
06	1980 #	1356	-0-	-624	B -2387	1356	3		N	-0-			-0-
07	1984 #	1776	-0-	-208	B -2595	1776	3		N	-0-			-0-
08	1984 #	1717	-0-	-267	B -2862	1717	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2054 CANCELLED UNDERAGE -> -808													

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1069													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3711													
03	744 #	214	-0-	-530	B -4241	213	3	1 9	N	1	160 1		45
04	570 #	212	-0-	-358	B -4599	212	3		N	-0-			45
05	372 #	220	-0-	-152	B -4751	220	3		N	-0-			45
06	210 #	53	-0-	-157	B -4908	47	3	6 9	N	5			50
07	217 #	268	-0-	51	B -4857	266	3	2 9	N	2			52
08	217 #	220	-0-	3	B -4854	220	3		N	-0-			52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197 CANCELLED UNDERAGE -> -3657													

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 -> -88																
03	93 #	74	-0-	-19	B -107	31	2	43	9	N	39					298
04	90 #	76	-0-	-14	B -121	30	2	46	9	N	42					340
05	8 #	70	-0-	62	B -59	23	2	47	9	N	43					383
06	60 #	-0-	-0-	-60	B -119					N	42					425
07	93 #	-0-	-0-	-93	B -212					N	4	169	1			260
08	93 #	-0-	-0-	-93	B -305					N	8					131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -26																

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	14B2 EXT	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	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300 #	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	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	1457 #	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					169
04	1200 #	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					169
05	1240 #	1125	-0-	-115	-0-	1111	2	14	9	N	13	155	1			27
06	1200 #	717	-0-	-483	-0-	706	2	11	9	N	10					37
07	1178 #	879	-0-	-299	-0-	871	2	8	9	N	7					44
*08	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					51

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	780	N	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	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-

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	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	3	51	9	N	46					290
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	3	46	9	N	42					332
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	297	3	28	4	N	44					376
							48	9									
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	302	3	53	4	N	45					421
							50	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5718	-0-	-79	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

03	13237	X	12239	-0-	-998	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11541	-0-	-1179	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12137	-0-	-821	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11625	-0-	-855	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12038	-0-	-796	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	11905	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377 X	11269	-0-	-108	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11010 X	10426	-0-	-584	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	10409	-0-	-875	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	10920 X	8999	-0-	-1921	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
07	11284 X	9425	-0-	-1859	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
08	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	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	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

03	11346 X	11243	-0-	-103	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11010 X	10759	-0-	-251	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	11377 X	10939	-0-	-438	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
06	11010 X	10737	-0-	-273	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
07	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
*08	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

03	27931 X	24820	-0-	-3111	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
04	27030 X	23984	-0-	-3046	-0-	23984	2			N	-0-					-0-
05	27931 X	26883	-0-	-1048	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
06	25770 X	24954	-0-	-816	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
07	26071 X	25866	-0-	-205	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

03	15562 X	14689	-0-	-873	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
04	15060 X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	15562 X	12253	-0-	-3309	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
06	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
07	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*07	1085 N	357	-0-	-728	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

03	13113 X	12913	-0-	-200	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	12690 X	12197	-0-	-493	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
05	13113 X	12792	-0-	-321	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
06	12690 X	12361	-0-	-329	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
07	12927 X	11944	-0-	-983	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12927 X	12471	-0-	-456	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	2149	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	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3			N	-0-					-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	5641	-0-	-2915	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	3446	-0-	-4834	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
*08	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	25680	3			N	-0-					-0-
04	24750	X	24227	-0-	-523	-0-	24227	3			N	-0-					-0-
05	25575	X	25284	-0-	-291	-0-	25284	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	24144	-0-	-606	-0-	24144	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	23729	-0-	-1846	-0-	23729	3			N	-0-					-0-
08	25575	X	23737	-0-	-1838	-0-	23737	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	14105	X	2685	-0-	-11420	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	9708	-0-	-3942	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13194	-0-	-911	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11657	-0-	-1993	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	6276	-0-	-6930	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	11430	-0-	11058 B	-1146	11430	3			N	-0-					-0-
04	9457	N	10603	-0-	1146 B	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
05	8720	N	8720	-0-	-0- B	-0-	7978	3	742	4	N	-0-					-0-
06	9960	N	9809	-0-	-151 B	-0-	8342	3	1467	4	N	-0-					-0-
07	10292	N	4125	-0-	-6167 B	-0-	68	3	4057	4	N	-0-					-0-
08	0	N	-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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1920	-0-	-64 B	-0-	1920	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 330327

03	128347		126866	-0-	-1481 B	328846	126864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	131274		114886	-0-	-16388 B	312458	114882	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	138173		123259	-0-	-14914 B	297544	123259	3			N	-0-					-0-
06	104703		112551	-0-	7848 B	305392	112551	3			N	-0-					-0-
07	138173		120058	-0-	-18115 B	287277	120058	3			N	-0-					-0-
08	91498		123269	-0-	31771 B	319048	123269	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319048

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	589	N	329	-0-	-260 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2862									
03	34502 R	37364	-0-	2862 B	-0-	37364	2		N	-0-			-0-
04	34949 R	34949	-0-	-0- B	-0-	34949	2		N	-0-			-0-
05	38502 N	37086	-0-	-1416 B	-0-	37086	2		N	-0-			-0-
06	36150 N	31165	-0-	-4985 B	-0-	31165	2		N	-0-			-0-
07	36115 N	27846	-0-	-8269 B	-0-	27846	2		N	-0-			-0-
08	37076 N	32842	-0-	-4234 B	-0-	32842	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	527 N	22	-0-	-505 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	420 N	13	-0-	-407 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ->				-2588	CANCELLED UNDERAGE ->		-1440						
03	23870 N	24264	-0-	394 B	-2194	24264	2		N	-0-			-0-
04	22740 N	23807	-0-	1067 B	-1127	23807	2		N	-0-			-0-
05	24149 N	24701	-0-	552 B	-575	24701	2		N	-0-			-0-
06	23490 N	23815	-0-	325 B	-250	23815	2		N	-0-			-0-
*07	24614 N	24555	-0-	-59 B	-250	24555	2		N	-0-			-0-
08	24707 N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-250						

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	37448 #	36511	-0-	-937 B	-937	36511	2		N	-0-			-0-
04	36240 #	33624	-0-	-2616 B	-3553	33624	2		N	-0-			-0-
05	39029 N	35145	-0-	-3884 B	-3553	35145	2		N	-0-			-0-
06	35340 N	34345	-0-	-995 B	-3553	34345	2		N	-0-			-0-
07	34751 N	34227	-0-	-524 B	-3553	34227	2		N	-0-			-0-
08	35154 N	36725	-0-	1571 B	-1982	36725	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1982									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	899 N	513	-0-	-386 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	840 N	456	-0-	-384 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	510 N	367	-0-	-143 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE ->	-154							
03	20828 N	20828	-0-	-0-	B -0-	20828	2		N	-0-			-0-
04	20100 N	20078	-0-	-22	B -0-	20078	2		N	-0-			-0-
05	20770 N	20721	-0-	-49	B -0-	20721	2		N	-0-			-0-
06	20100 N	19987	-0-	-113	B -0-	19987	2		N	-0-			-0-
07	20739 N	20659	-0-	-80	B -0-	20659	2		N	-0-			-0-
08	20708 N	20640	-0-	-68	B -0-	20640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5 N	-0-	-0-	-5	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
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-													

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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-													

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	340 N	340	-0-	-0-	B -0-	340	3		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	B -0-	364	3		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B -0-	362	3		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	B -0-	673	3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	B -0-	700	3		N	-0-			-0-
*08	716 N	716	-0-	-0-	B -0-	716	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14694 N	12881	-0-	-1813	B -0-	12881	2		N	-0-			-0-
04	13710 N	13710	-0-	-0-	B -0-	13710	2		N	-0-			-0-
05	13733 N	12646	-0-	-1087	B -0-	12646	2		N	-0-			-0-
06	12480 N	11738	-0-	-742	B -0-	11738	2		N	-0-			-0-
07	14167 N	11341	-0-	-2826	B -0-	11341	2		N	-0-			-0-
*08	14275 N	14275	-0-	-0-	B -0-	14275	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
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10813													
03	38750 #	37872	-0-	-878 B	-11691	37872	2		N	-0-			-0-
04	37500 #	36603	-0-	-897 B	-12588	36603	2		N	-0-			-0-
05	38471 N	38843	-0-	372 B	-12216	38843	2		N	-0-			-0-
06	36660 N	36943	-0-	283 B	-11933	36943	2		N	-0-			-0-
07	37820 N	36924	-0-	-896 B	-11933	36924	2		N	-0-			-0-
08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088													
03	37045 #	38228	-0-	1183 B	-905	38228	2		N	-0-			-0-
04	35850 #	36704	-0-	854 B	-51	36704	2		N	-0-			-0-
05	38067 N	38118	-0-	51 B	-0-	38118	2		N	-0-			-0-
06	36990 N	35696	-0-	-1294 B	-0-	35696	2		N	-0-			-0-
07	37913 N	36612	-0-	-1301 B	-0-	36612	2		N	-0-			-0-
08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28251 N	28251	-0-	-0- B	-0-	28251	2		N	-0-			-0-
04	26369 N	26369	-0-	-0- B	-0-	26369	2		N	-0-			-0-
05	27267 N	27267	-0-	-0- B	-0-	27267	2		N	-0-			-0-
06	26551 N	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2		N	-0-			-0-
07	28210 N	28210	-0-	-0- B	-0-	28210	2		N	-0-			-0-
*08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27107 N	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	2		N	-0-			-0-
04	25619 N	25619	-0-	-0- B	-0-	25619	2		N	-0-			-0-
05	27187 N	26513	-0-	-674 B	-0-	26513	2		N	-0-			-0-
06	26220 N	25249	-0-	-971 B	-0-	25249	2		N	-0-			-0-
07	26474 N	25888	-0-	-586 B	-0-	25888	2		N	-0-			-0-
08	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	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
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	684	N	684	-0-	-0-	B -0-	684	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	B -0-	654	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	B -0-	705	2			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	B -0-	633	2			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	B -0-	633	2			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	B -0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44052	R	44052	-0-	-0-	B -0-	44052	2			N	-0-					-0-
04	42425	R	42425	-0-	-0-	B -0-	42425	2			N	-0-					-0-
05	44126	N	44126	-0-	-0-	B -0-	44126	2			N	-0-					-0-
06	40940	N	40940	-0-	-0-	B -0-	40940	2			N	-0-					-0-
07	42284	N	39289	-0-	-2995	B -0-	39289	2			N	-0-					-0-
08	42284	N	38642	-0-	-3642	B -0-	38642	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1753 CANCELLED UNDERAGE -> -3971																	
03	5363	N	4970	-0-	-393	B -1753	4970	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	4592	-0-	-448	B -1753	4592	2			N	-0-					-0-
05	5177	N	4572	-0-	-605	B -1753	4572	2			N	-0-					-0-
06	4800	N	4363	-0-	-437	B -1753	4363	2			N	-0-					-0-
07	4743	N	4339	-0-	-404	B -1753	4339	2			N	-0-					-0-
08	4557	N	4276	-0-	-281	B -1753	4276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1753																	

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14818	N	14622	-0-	-196	B -0-	14622	2			N	-0-					-0-
04	13950	N	13537	-0-	-413	B -0-	13537	2			N	-0-					-0-
05	14725	N	14316	-0-	-409	B -0-	14316	2			N	-0-					-0-
06	14160	N	12620	-0-	-1540	B -0-	12620	2			N	-0-					-0-
07	13981	N	12732	-0-	-1249	B -0-	12732	2			N	-0-					-0-
*08	15158	N	15158	-0-	-0-	B -0-	15158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1215	-0-	-87	B -0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20	B -0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	B -0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	B -0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	B -0-	1308	2			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	B -0-	1315	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
ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1414																	
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30	N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
08	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3118																	
03	67890	#	61602	-0-	-6288	B	-9406	61602	2			N	-0-				-0-
04	63150	#	62230	-0-	-920	B	-10326	62230	2			N	-0-				-0-
05	65007	#	64106	-0-	-901	B	-11227	64106	2			N	-0-				-0-
06	62370	#	59998	-0-	-2372	B	-13599	59998	2			N	-0-				-0-
07	64449	#	65087	-0-	638	B	-12961	65087	2			N	-0-				-0-
08	64294	#	64323	-0-	29	B	-12932	64323	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10481 CANCELLED UNDERAGE -> -2451																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77419	R	77419	-0-	-0-	B	-0-	77419	2			N	-0-				-0-
04	75540	#	73200	-0-	-2340	B	-2340	73200	2			N	-0-				-0-
05	78275	#	77114	-0-	-1161	B	-3501	77114	2			N	-0-				-0-
06	75750	#	72067	-0-	-3683	B	-7184	72067	2			N	-0-				-0-
07	78275	#	74926	-0-	-3349	B	-10533	74926	2			N	-0-				-0-
08	77407	#	75994	-0-	-1413	B	-11946	75994	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11946																	

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-				-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2			N	-0-				-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-				-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15991	N	15991	-0-	-0-	B	-0-	15991	2			N	-0-				-0-
04	15203	N	15203	-0-	-0-	B	-0-	15203	2			N	-0-				-0-
05	17360	N	15022	-0-	-2338	B	-0-	15022	2			N	-0-				-0-
06	15480	N	13986	-0-	-1494	B	-0-	13986	2			N	-0-				-0-
07	15717	N	12585	-0-	-3132	B	-0-	12585	2			N	-0-				-0-
08	15035	N	12009	-0-	-3026	B	-0-	12009	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
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				61368									
03	118761	115584	-0-	-3177	B	58191	115584	2	N	-0-			-0-
04	121470	110666	-0-	-10804	B	47387	110666	2	N	-0-			-0-
05	127853	113985	-0-	-13868	B	33519	113985	2	N	-0-			-0-
06	96883	108730	-0-	11847	B	45366	108730	2	N	-0-			-0-
07	127853	113436	-0-	-14417	B	30949	113436	2	N	-0-			-0-
08	84664	109270	-0-	24606	B	55555	109270	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				55555									

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17											

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4890									
03	28861 #	30189	-0-	1328	B	-3562	30189	2	N	-0-			-0-
04	29610 #	28422	-0-	-1188	B	-4750	28422	2	N	-0-			-0-
05	30535 N	30165	-0-	-370	B	-4750	30165	2	N	-0-			-0-
06	29220 N	27952	-0-	-1268	B	-4750	27952	2	N	-0-			-0-
07	29357 N	29498	-0-	141	B	-4609	29498	2	N	-0-			-0-
08	30163 N	29946	-0-	-217	B	-4609	29946	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1188	CANCELLED UNDERAGE ->		-3421						

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5240									
03	39153 #	37967	-0-	-1186	B	-6426	37967	2	N	-0-			-0-
04	37890 #	36457	-0-	-1433	B	-7859	36457	2	N	-0-			-0-
05	38626 N	37844	-0-	-782	B	-7859	37844	2	N	-0-			-0-
06	36750 N	35866	-0-	-884	B	-7859	35866	2	N	-0-			-0-
07	37665 N	37301	-0-	-364	B	-7859	37301	2	N	-0-			-0-
08	37851 N	37143	-0-	-708	B	-7859	37143	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2619	CANCELLED UNDERAGE ->		-5240						

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3624									
03	27187 #	25671	-0-	-1516	B	-5140	25671	2	N	-0-			-0-
04	26310 #	24525	-0-	-1785	B	-6925	24525	2	N	-0-			-0-
05	26009 N	25358	-0-	-651	B	-6925	25358	2	N	-0-			-0-
06	24840 N	23979	-0-	-861	B	-6925	23979	2	N	-0-			-0-
07	25358 N	25036	-0-	-322	B	-6925	25036	2	N	-0-			-0-
08	25358 N	24876	-0-	-482	B	-6925	24876	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3301	CANCELLED UNDERAGE ->		-3624						

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6096 N	6096	-0-	-0-	B -0-	6096	2		N	-0-			-0-
04	6240 N	5897	-0-	-343	B -0-	5897	2		N	-0-			-0-
05	6076 N	6047	-0-	-29	B -0-	6047	2		N	-0-			-0-
06	5910 N	5708	-0-	-202	B -0-	5708	2		N	-0-			-0-
07	6107 N	5929	-0-	-178	B -0-	5929	2		N	-0-			-0-
08	6045 N	5954	-0-	-91	B -0-	5954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15128 N	14008	-0-	-1120	B -0-	14008	2		N	-0-			-0-
04	14940 N	13575	-0-	-1365	B -0-	13575	2		N	-0-			-0-
05	14415 N	14314	-0-	-101	B -0-	14314	2		N	-0-			-0-
06	14222 N	14222	-0-	-0-	B -0-	14222	2		N	-0-			-0-
07	14774 N	14774	-0-	-0-	B -0-	14774	2		N	-0-			-0-
*08	15124 N	15124	-0-	-0-	B -0-	15124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1174	-0-	-4	B -0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1109	-0-	-61	B -0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14	B -0-	1164	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1131	-0-	-9	B -0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	B -0-	1177	2		N	-0-			-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	B -0-	1184	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12901 CANCELLED UNDERAGE -> -3018													
03	12400 N	12824	-0-	424	B -12477	12824	2		N	-0-			-0-
04	12060 N	13466	-0-	1406	B -11071	13466	2		N	-0-			-0-
05	12369 N	16731	-0-	4362	B -6709	16731	2		N	-0-			-0-
06	12420 N	12082	-0-	-338	B -6709	12082	2		N	-0-			-0-
07	13919 N	12145	-0-	-1774	B -6709	12145	2		N	-0-			-0-
08	16740 N	12522	-0-	-4218	B -6709	12522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6709													

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	291	-0-	-112	B -0-	291	2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	B -0-	391	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	B -0-	333	2		N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	B -0-	407	2		N	-0-			-0-
07	403 N	336	-0-	-67	B -0-	336	2		N	-0-			-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	B -0-	401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-52746												
03	72170 N	124916	-0-	52746 B	-0-	124916	2			N	-0-					-0-
04	114299 N	114299	-0-	-0- B	-0-	114299	2			N	-0-					-0-
05	93598 N	93598	-0-	-0- B	-0-	93598	2			N	-0-					-0-
06	96538	101810	-0-	5272 B	5272	101810	2			N	-0-					-0-
07	124930 #	27820	-0-	-97110 B	-91838	27820	2			N	-0-					-0-
08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170810												

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	20186 N	20186	-0-	-0- B	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
04	18780 N	17709	-0-	-1071 B	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
05	20367 N	20187	-0-	-180 B	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
06	19530 N	17931	-0-	-1599 B	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
07	18620 N	18620	-0-	-0- B	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	13001 N	13001	-0-	-0- B	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
04	11339 N	11339	-0-	-0- B	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
05	11902 N	11902	-0-	-0- B	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
06	12570 N	11552	-0-	-1018 B	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
07	11833 N	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
08	11904 N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	10757 N	10489	-0-	-268 B	-0-	10489	3			N	-0-					-0-
04	13798 N	13798	-0-	-0- B	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
05	13657 N	13657	-0-	-0- B	-0-	13657	3			N	-0-					-0-
06	11167 N	11167	-0-	-0- B	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
07	11995 N	11995	-0-	-0- B	-0-	11995	3			N	-0-					-0-
*08	11919 N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62444 R	62444	-0-	-0- B	-0-	62444	3			N	-0-					-0-
04	60035 R	60035	-0-	-0- B	-0-	60035	3			N	-0-					-0-
05	63433 N	63433	-0-	-0- B	-0-	63433	3			N	-0-					-0-
06	59520 N	54506	-0-	-5014 B	-0-	54506	3			N	-0-					-0-
07	61504 N	50205	-0-	-11299 B	-0-	50205	3			N	-0-					-0-
08	61504 N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-		1562	3		N	-0-				-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-		1523	3		N	-0-				-0-
05	1612	N	1571	-0-	-41	B	-0-		1571	3		N	-0-				-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	B	-0-		1485	3		N	-0-				-0-
07	1581	N	1485	-0-	-96	B	-0-		1485	3		N	-0-				-0-
*08	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-		1671	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25854	#	-0-	-0-	-25854	B	-25854					N	-0-				-0-
04	25020	#	23809	-0-	-1211	B	-27065		23809	3		N	-0-				-0-
05	27466	N	27114	-0-	-352	B	-27065		27114	3		N	-0-				-0-
06	0	N	24146	-0-	24146	B	-2919		24146	3		N	-0-				-0-
07	24614	N	26786	-0-	2172	B	-747		26786	3		N	-0-				-0-
08	27125	N	25986	-0-	-1139	B	-747		25986	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747																	

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-		595	3		N	-0-				-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-		572	3		N	-0-				-0-
05	434	N	397	-0-	-37	B	-0-		397	3		N	-0-				-0-
06	420	N	197	-0-	-223	B	-0-		197	3		N	-0-				-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-		566	3		N	-0-				-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	B	-0-		549	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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2254																	
03	1457	#	270	-0-	-1187	B	-3441		270	3		N	-0-				-0-
04	1110	#	187	-0-	-923	B	-4364		187	3		N	-0-				-0-
05	1147	#	538	-0-	-609	B	-4973		538	3		N	-0-				-0-
06	270	N	75	-0-	-195	B	-4973		75	3		N	-0-				-0-
07	186	N	709	-0-	523	B	-4450		709	3		N	-0-				-0-
08	527	N	400	-0-	-127	B	-4450		400	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731																	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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 #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51460	#	49887	-0-	-1573	B	-1573		49887	3	N	-0-					-0-
04	48840	#	46949	-0-	-1891	B	-3464		46949	3	N	-0-					-0-
05	50158	N	48384	-0-	-1774	B	-3464		48384	3	N	-0-					-0-
06	48270	N	46908	-0-	-1362	B	-3464		46908	3	N	-0-					-0-
07	48515	N	47798	-0-	-717	B	-3464		47798	3	N	-0-					-0-
08	48391	N	46404	-0-	-1987	B	-3464		46404	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3464																	

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17422	N	15731	-0-	-1691	B	-0-		15731	3	N	-0-					-0-
04	14580	N	14535	-0-	-45	B	-0-		14535	3	N	-0-					-0-
05	15376	N	14331	-0-	-1045	B	-0-		14331	3	N	-0-					-0-
06	15210	N	14132	-0-	-1078	B	-0-		14132	3	N	-0-					-0-
07	15035	N	13766	-0-	-1269	B	-0-		13766	3	N	-0-					-0-
*08	19177	N	19177	-0-	-0-	B	-0-		19177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1468	N	1468	-0-	-0-	B	-0-		1468	3	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-		1419	3	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		1458	3	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-		1400	3	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-		1454	3	N	-0-					-0-
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-		1451	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

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
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-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13136 CANCELLED UNDERAGE -> -44																
03	1271	N	2249	-0-	978	B	-12158	2249	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1892	-0-	182	B	-11976	1892	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	2457	-0-	690	B	-11286	2457	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	2934	-0-	1224	B	-10062	2934	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	3066	-0-	1299	B	-8763	3066	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	3066	-0-	1299	B	-7464	3066	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7464																

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3792 CANCELLED UNDERAGE -> -254																
03	7595	N	8125	-0-	530	B	-3262	8125	2	N	-0-					-0-
04	7620	N	7673	-0-	53	B	-3209	7673	2	N	-0-					-0-
05	7905	N	8427	-0-	522	B	-2687	8427	2	N	-0-					-0-
06	7860	N	7388	-0-	-472	B	-2687	7388	2	N	-0-					-0-
07	7936	N	7682	-0-	-254	B	-2687	7682	2	N	-0-					-0-
08	8432	N	7682	-0-	-750	B	-2687	7682	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2687																

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2356	N	1569	-0-	-787	B	-0-	1569	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1195	-0-	-455	B	-0-	1195	2	N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2	N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	2	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	1927	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1927	-0-	-553	B	-0-	1927	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	540 N	92	-0-	-448 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	837 N	217	-0-	-620 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
*08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682 N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
04	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27			27
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			27
06	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-				N	NO RPT			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15004 N	12839	-0-	-2165 B	-0-	12839	2		N	-0-			-0-
04	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
05	12834 N	-0-	-0-	-12834 B	-0-				N	-0-			-0-
06	12420 N	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-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-													

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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-													

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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-													

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4886 N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3		N	-0-			-0-
04	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3		N	-0-			-0-
05	4560 N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
06	4428 N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
07	4480 N	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
*08	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1380																
03	13299 N	13442	-0-	143 B	-1237	13442	3			N	-0-					-0-
04	12870 N	12972	-0-	102 B	-1135	12972	3			N	-0-					-0-
05	13299 N	13456	-0-	157 B	-978	13456	3			N	-0-					-0-
06	12870 N	12984	-0-	114 B	-864	12984	3			N	-0-					-0-
07	13299 N	13386	-0-	87 B	-777	13386	3			N	-0-					-0-
08	13299 N	13390	-0-	91 B	-686	13390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -686																

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 297																
03	1494 N	1197	-0-	-297 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1372 R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	2924 R	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*08	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LINN OPERATING, LLC 501480
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10561																
03	29512 #	27972	-0-	-1540 B	-12101	566	1	27406	2	N	-0-					-0-
04	26640 #	25396	-0-	-1244 B	-13345	412	1	24984	2	N	-0-					-0-
05	28923 N	31178	-0-	2255 B	-11090	582	1	30596	2	N	-0-					-0-
06	27060 N	27340	-0-	280 B	-10810	525	1	26815	2	N	-0-					-0-
07	26257 N	28241	-0-	1984 B	-8826	468	1	27773	2	N	-0-					-0-
08	31186 N	30458	-0-	-728 B	-8826	561	1	29897	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2784 CANCELLED UNDERAGE -> -6042																

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 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-																

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7105																
03	11067 #	13158	-0-	2091 B	-5014	13158	2			N	-0-					-0-
04	10650 #	12473	-0-	1823 B	-3191	12473	2			N	-0-					-0-
05	7420 N	10611	-0-	3191 B	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	12791 N	12791	-0-	-0- B	-0-	12790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12834 N	12602	-0-	-232 B	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	0 N	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
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				75580												
03	128347	53979	-0-	-74368 B	1212	53979	2			N	-0-					-0-
04	55191 R	53979	-0-	-1212 B	-0-	53979	2			N	-0-					-0-
05	52266 #	36555	-0-	-15711 B	-15711	36555	2			N	-0-					-0-
06	52230 #	30260	-0-	-21970 B	-37681	30258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	55769 N	28232	-0-	-27537 B	-37681	28232	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-37681					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37681												

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-824												
03	17608 #	17563	-0-	-45 B	-869	17563	2			N	-0-					-0-
04	17040 #	17563	-0-	523 B	-346	17563	2			N	-0-					-0-
05	17487 N	17833	-0-	346 B	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
06	18387 N	18387	-0-	-0- B	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
07	18085 N	18085	-0-	-0- B	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	80673 R	80673	-0-	-0- B	-0-	80673	2			N	-0-					-0-
04	77790 #	77240	-0-	-550 B	-550	77240	2			N	-0-					-0-
05	81685 #	81745	-0-	60 B	-490	81745	2			N	-0-					-0-
06	79050 #	75496	-0-	-3554 B	-4044	75496	2			N	-0-					-0-
07	81685 #	76771	-0-	-4914 B	-8958	76771	2			N	-0-					-0-
08	81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10465												

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				161642												
03	118138	103048	-0-	-15090 B	146552	103048	2			N	-0-					-0-
04	120832	98781	-0-	-22051 B	124501	98781	2			N	-0-					-0-
05	127182	103596	-0-	-23586 B	100915	103596	2			N	-0-					-0-
06	96375	96346	-0-	-29 B	100886	96346	3			N	-0-					-0-
07	127182	98801	-0-	-28381 B	72505	98801	2			N	-0-					-0-
08	84219	100221	-0-	16002 B	88507	100221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				88507												

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-												

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1750									
03	34007 #	34195	-0-	188 B	-1562	34195	2		N	-0-			-0-
04	32910 #	28406	-0-	-4504 B	-6066	28406	2		N	-0-			-0-
05	31961 N	32032	-0-	71 B	-5995	32032	2		N	-0-			-0-
06	33090 N	28229	-0-	-4861 B	-5995	28229	2		N	-0-			-0-
07	29357 N	28319	-0-	-1038 B	-5995	28319	2		N	-0-			-0-
08	32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995	31054	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4504	CANCELLED UNDERAGE ->	-1491							

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3069 N	2360	-0-	-709 B	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04	2970 N	220	-0-	-2750 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-773							
03	6076 N	5779	-0-	-297 B	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
04	5820 N	5238	-0-	-582 B	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
05	5890 N	5531	-0-	-359 B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
06	5580 N	5275	-0-	-305 B	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
07	5425 N	5413	-0-	-12 B	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
08	5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
03/01 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-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
04	2940 N	2909	-0-	-31 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	3007 N	2996	-0-	-11 B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2883	-0-	-27 B	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				19841									
03	T. A.	19249	-0-	19249 B	39090	19249	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	17378	-0-	17378 B	56468	17378	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	18907	-0-	18907 B	75375	18907	2		N	-0-			-0-
06	92727 N	17943	-0-	-74784 B	591	17943	2		N	-0-			-0-
07	19895 N	19304	-0-	-591 B	-0-	19304	2		N	-0-			-0-
08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811	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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29925									
03	116679	124318	-0-	7639 B	37564	124318	3		N	-0-			-0-
04	119340	118185	-0-	-1155 B	36409	118185	3		N	-0-			-0-
05	125612	123032	-0-	-2580 B	33829	123032	3		N	-0-			-0-
06	95185	114677	-0-	19492 B	53321	114677	3		N	-0-			-0-
07	125612	112510	-0-	-13102 B	40219	112510	3		N	-0-			-0-
08	83180	117892	-0-	34712 B	74931	117892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				74931									

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
03/01 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-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-53						
03	22071 N	22071	-0-	-0- B	-0-	22071	2		N	-0-			-0-
04	21390 N	21261	-0-	-129 B	-0-	21261	2		N	-0-			-0-
05	22196 N	21670	-0-	-526 B	-0-	21670	2		N	-0-			-0-
06	21360 N	20836	-0-	-524 B	-0-	20836	2		N	-0-			-0-
07	21979 N	21520	-0-	-459 B	-0-	21520	2		N	-0-			-0-
08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	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	21855	X	21200	-0-	-655	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20507	-0-	-763	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20921	-0-	-1058	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20134	-0-	-1136	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	20463	-0-	-927	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

03	6665	X	3698	-0-	-2967	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5444	-0-	-1221	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5191	-0-	-265	-0-	5191	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	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
05	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	14509	-0-	-3521	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	13055	-0-	-5576	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	60	-0-	-18571	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

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

03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					161
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					165
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					177
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			79
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					90
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					100

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					130
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					134
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					146
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			48
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					59
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					69

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

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 WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

03	2449 N	77	-0-	-2372	-0-	77	2			Y	-0-					83
04	2700 N	13	-0-	-2687	-0-	13	2			Y	-0-					83
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					83
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5					88
07	3100 N	3209	-0-	109	109	3206	2	3	9	Y	3					91
*08	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-					91

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					2
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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

*02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	8988	3	42	9	Y	38					303
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9740	3	139	9	Y	126	183	1			246
04	9540	X	6285	-0-	-3255	-0-	6273	3	12	9	Y	11					257
05	10013	X	6173	-0-	-3840	-0-	6057	3	116	9	Y	105	182	1			180
06	9690	X	7126	-0-	-2564	-0-	7117	3	9	9	Y	8					188
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9	9	Y	8					196
*08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9					205

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-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

03	781	X	7	-0-	-774	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	41	-0-	-207	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

*02	5164	X	13	-0-	-5151	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	28	-0-	-902	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	900	X	27	-0-	-873	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	DELQ PR	15	-0-	15	27	15	3		Y	-0-			-0-
03	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	450 X	57	-0-	-393	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	465 X	54	-0-	-411	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 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-

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-			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

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
*07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	864	-0-	-606	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3403	-0-	303	303	3403	2		N	-0-			-0-
06	2835 N	2532	-0-	-303	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
*08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	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	20584	20527	-0-	-57	-0-	20527	3		N	-0-			-0-
04	19920	17432	-0-	-2488	-0-	17432	3		N	-0-			-0-
05	20584	19149	-0-	-1435	-0-	19149	3		N	-0-			-0-
06	19860 #	17348	-0-	-2512	-0-	17348	3		N	-0-			-0-
07	20522 #	20336	-0-	-186	-0-	20336	3		N	-0-			-0-
08	20522 #	20140	-0-	-382	-0-	20140	3		N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, LLC 501480
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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

*09	0	W	29	-0-	29	29	27	2	2	9	N	2					255
*10	0	W	209	-0-	209	238	188	2	21	9	N	19					274
*11	0	W	192	-0-	192	430	177	2	15	9	N	14					288
*12	0	W	138	-0-	138	568	126	2	12	9	N	11					299
*01	0	W	187	-0-	187	755	172	2	15	9	N	14					313
*02	0	W	218	-0-	218	973	199	2	19	9	N	17					330
*03	1285	N	312	-0-	-973	-0-	289	2	23	9	N	21					351
*04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					351
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	515	2	36	9	N	33					384
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	404	2	32	9	N	29					413
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	N	27					440
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	470	2	33	9	N	30					470

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

03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					19
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					19
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1244	2	2	9	Y	2	14	1			7
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					7
*07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1150	2	3	9	Y	3					10
08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					10

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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					196
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					201
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5	147	1			59
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					59
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4					63
*08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					63

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16432	2	26	9	N	24					81
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	2	7	9	N	6					87
05	1085 X	612	-0-	-473	-0-	612	2			N	-0-					87
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					87
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17780	2	6	9	N	5					92
*08	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					92

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1420	2	50	9	N	45					110
04	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1304	2	33	9	N	30					140
05	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1470	2	55	9	N	50	160	1			30
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10					40
07	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1143	2	2	9	N	2					42
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40	9	N	36					78

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					146
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	138	1			14
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1					15
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					15
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5759	2	1	9	N	1					16
*08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	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	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493 #	11024	-0-	-1469	-0-	11023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11880 #	11028	-0-	-852	-0-	11025	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12276 #	11144	-0-	-1132	-0-	11144	3			N	-0-					-0-
06	11880 #	10572	-0-	-1308	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
07	12121 #	10947	-0-	-1174	-0-	10947	3			N	-0-					-0-
08	11408 #	10914	-0-	-494	-0-	10914	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-				-0-
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-				-0-
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-				-0-
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-				-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3146	2			N	-0-				-0-
07	2635	X	989	-0-	-1646	-0-	989	2			N	-0-				-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	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-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-				-0-
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-				-0-
05	10354	X	7142	-0-	-3212	-0-	7142	2			N	-0-				-0-
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-				-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-				-0-
*08	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-				-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	42718	X	35907	-0-	-6811	-0-	35907	2				N	-0-					-0-
04	36030	X	32792	-0-	-3238	-0-	32789	2	3	4		N	-0-					-0-
05	36146	X	23477	-0-	-12669	-0-	22190	2	1287	4		N	-0-					-0-
06	34980	X	-0-	-0-	-34980	-0-						N	-0-					-0-
07	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-						N	-0-					-0-
08	35898	X	188	-0-	-35710	-0-	188	2				N	-0-					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	4119	1	1877	2		N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	3385	1	2438	2		N	-0-					-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	3808	1	2978	2		N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4311	1	1991	2		N	-0-					-0-
*07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	4932	1	2133	2		N	-0-					-0-
*08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	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	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3				N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3				N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3				N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3				N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3				N	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3				N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44268	X	40207	-0-	-4061	-0-	40207	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	35387	-0-	-8173	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
05	45601	X	39746	-0-	-5855	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
06	44130	X	40506	-0-	-3624	-0-	40506	2			N	-0-					-0-
*07	45601	X	45229	-0-	-372	-0-	45229	2			N	-0-					-0-
*08	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40424	X	35885	-0-	-4539	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	29947	-0-	-9293	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	36253	-0-	-4512	-0-	36253	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	36276	-0-	-3174	-0-	36276	2			N	-0-					-0-
*07	40765	X	36521	-0-	-4244	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
*08	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6173	-0-	-7	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*07	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34348	X	31789	-0-	-2559	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	28812	-0-	-4428	-0-	28812	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	30528	-0-	-3758	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	30651	-0-	-2529	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
*07	34286	X	33301	-0-	-985	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
*08	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11663	-0-	-179	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	11269	-0-	-191	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11579	-0-	-263	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	11207	-0-	-103	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11615	-0-	-41	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
*08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

03	13330	X	9167	-0-	-4163	-0-	9167	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9697	-0-	-3203	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	6649	-0-	-5100	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
*06	11370	X	9529	-0-	-1841	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	8122	-0-	-1922	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
*08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

03	5487	X	4295	-0-	-1192	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4905	-0-	-706	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4094	-0-	-1424	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	3			N	-0-					-0-
04	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-
05	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	24535	3			N	-0-					-0-
*06	23400	X	22864	-0-	-536	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	23394	-0-	-786	-0-	23394	3			N	-0-					-0-
08	24180	X	22992	-0-	-1188	-0-	22992	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	26846	X	25981	-0-	-865	-0-	25981	3			N	-0-					-0-
04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25898	3			N	-0-					-0-
05	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			N	-0-					-0-
06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	26048	3			N	-0-					-0-
07	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	26865	3			N	-0-					-0-
08	26846	X	26197	-0-	-649	-0-	26197	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-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	5456 #	4145	-0-	-1311	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
04	5250 #	3006	-0-	-2244	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
05	5053 #	3314	-0-	-1739	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
06	4500 #	3835	-0-	-665	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
07	4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
*08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			8
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			8
05	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2		Y	-0-			8
06	210 #	44	-0-	-166	-0-	44	2		Y	-0-			8
07	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2		Y	-0-			8
08	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
*08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	360 #	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	434 #	103	-0-	-331	-0-	103	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

03	1457 #	1427	-0-	-30	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	1424	-0-	-33	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 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 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			78
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			78
05	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-			78
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2		Y	-0-			78
07	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2		Y	-0-			78
08	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

03	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
04	2400 #	2264	-0-	-136	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
06	2430 #	2089	-0-	-341	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	2332	-0-	-179	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
08	2542 #	2368	-0-	-174	-0-	2368	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	465 #	38	-0-	-427	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	450 #	28	-0-	-422	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	465 #	36	-0-	-429	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			48
04	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			48
05	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			48
06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			48
07	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			48
*08	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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	7471 #	4982	-0-	-2489	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
04	7080 #	5017	-0-	-2063	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
05	6014 #	5188	-0-	-826	-0-	5188	3		N	-0-			-0-
06	5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
07	5199 R	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3		N	-0-			-0-
*08	5282 R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	387	195	3	13	9	Y	12					12
06	DLQ G-10	180	-0-	180	567	180	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10	256	-0-	256	823	256	3			Y	-0-					12
*08	1008 R	185	-0-	-823	-0-	185	3			Y	-0-					12

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570 #	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	570 #	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

03	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	895	-0-	895	895	895	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	942	-0-	942	1837	942	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	841	-0-	841	2678	841	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1120	-0-	1120	3798	1120	3			Y	-0-					-0-
*08	4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900 #	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	930 #	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	504	-0-	504	951	487	3	17	9	Y	15					16
06	DLQ G-10	435	-0-	435	1386	435	3			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	576	-0-	576	1962	576	3			Y	-0-					16
*08	2424 R	462	-0-	-1962	-0-	462	3			Y	-0-					16

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

03	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	618	-0-	618	1194	611	3	7	9	Y	6					7
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1739	545	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	736	-0-	736	2475	736	3			Y	-0-					7
*08	3060 R	585	-0-	-2475	-0-	585	3			Y	-0-					7

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	228	-0-	228	407	195	3	33	9	Y	30					31
06	DLQ G-10	203	-0-	203	610	203	3			Y	-0-					31
07	DLQ G-10	288	-0-	288	898	288	3			Y	-0-					31
*08	1114 R	216	-0-	-898	-0-	216	3			Y	-0-					31

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

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

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

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

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

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

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

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

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

03	10819 X	8662	-0-	-2157	-0-	8633	2	29	9	N	26	26	8		94
04	10470 X	8004	-0-	-2466	-0-	8001	2	3	9	N	3	3	8		94
05	10819 X	8161	-0-	-2658	-0-	8160	2	1	9	N	1	1	8		94
06	10260 X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-				94
07	9610 X	5638	-0-	-3972	-0-	5637	2	1	9	N	1				95
08	8680 X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-				95

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

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	992 X	9	-0-	-983	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	1225 X	22	-0-	-1203	-0-	21	2	1 9	N	1	1 8		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	7688 X	5310	-0-	-2378	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
04	7440 X	4278	-0-	-3162	-0-	4278	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	5126	-0-	-2562	-0-	5126	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2		N	-0-			-0-

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

03	4650 X	467	-0-	-4183	-0-	467	2		N	-0-			10
04	4500 X	1860	-0-	-2640	-0-	1860	2		N	-0-			10
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			10
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-			10
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			10
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			10

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

03	4030 X	2329	-0-	-1701	-0-	2328	2	1 9	N	1	1 8		8
04	3900 X	2869	-0-	-1031	-0-	2852	2	17 9	N	15	2 8		21
05	2914 X	1132	-0-	-1782	-0-	1132	2		N	-0-			21
06	2430 X	341	-0-	-2089	-0-	340	2	1 9	N	1			22
07	2976 X	544	-0-	-2432	-0-	544	2		N	-0-			22
08	2976 X	239	-0-	-2737	-0-	239	2		N	-0-			22

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	868	-0-	868	868	868	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	10996	-0-	10996	11864	10996	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	13628	-0-	13628	25492	13628	2		N	-0-			-0-
07	37600 X	12108	-0-	-25492	-0-	12108	2		N	-0-			-0-
*08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801 X	1136	-0-	-19665	-0-	1136	2			N	-0-					4
04	13230 X	1186	-0-	-12044	-0-	1186	2			N	-0-					4
05	11966 X	3059	-0-	-8907	-0-	3059	2			N	-0-					4
06	4170 X	2926	-0-	-1244	-0-	2926	2			N	-0-					4
07	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					4
08	3069 X	847	-0-	-2222	-0-	847	2			N	-0-					4

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

03	1457 N	376	-0-	-1081	-0-	376	2			N	-0-					10
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					10
*05	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			10
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					10
*07	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-					10
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

03	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	13733 X	11313	-0-	-2420	-0-	11309	2	4	9	N	4	4	8			8
04	13680 X	9865	-0-	-3815	-0-	9858	2	7	9	N	6	6	8			8
05	15159 X	9190	-0-	-5969	-0-	9187	2	3	9	N	3	3	8			8
06	14670 X	9154	-0-	-5516	-0-	9154	2			N	-0-					8
07	15159 X	9212	-0-	-5947	-0-	9212	2			N	-0-					8
08	11346 X	8546	-0-	-2800	-0-	8546	2			N	-0-					8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

03	11656 X	10365	-0-	-1291	-0-	10358	2	7	9	N	6	6	8			61
04	11280 X	10351	-0-	-929	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8			61
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10109	2	1	9	N	1	1	8			61
06	10020 X	9245	-0-	-775	-0-	9245	2			N	-0-					61
07	10695 X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	2			N	-0-					61
08	10695 X	2200	-0-	-8495	-0-	2199	2	1	9	N	1					62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2310	X	1807	-0-	-503	-0-	1804	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	2387	X	1146	-0-	-1241	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*12	2418	X	1754	-0-	-664	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*01	2418	X	1289	-0-	-1129	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*02	2184	X	837	-0-	-1347	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*03	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*04	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*06	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	96751	X	87756	-0-	-8995	-0-	87741	2	15	9	N	14	7	8			148
04	93630	X	85229	-0-	-8401	-0-	85225	2	4	9	N	4	4	8			148
05	96751	X	88148	-0-	-8603	-0-	87779	2	369	9	N	335	188	1	1	8	294
06	92190	X	86688	-0-	-5502	-0-	86171	2	517	9	N	470	555	1			209
07	93775	X	93488	-0-	-287	-0-	92892	2	596	9	N	542	557	1	1	8	193
*08	91992	X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1			143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	10106	X	5129	-0-	-4977	-0-	5121	2	8	9	N	7	7	8			48
04	10470	X	8513	-0-	-1957	-0-	8504	2	9	9	N	8	8	8			48
05	10819	X	5693	-0-	-5126	-0-	5683	2	10	9	N	9	5	8			52
06	10470	X	4188	-0-	-6282	-0-	4168	2	20	9	N	18	3	8			67
07	8835	X	6107	-0-	-2728	-0-	6100	2	7	9	N	6	3	8			70
08	8835	X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					71
04	960	X	918	-0-	-42	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			71
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					71
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					71

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5760	X	3944	-0-	-1816	-0-	3942	2	2	9	N	2	2	8			51
*10	6169	X	3993	-0-	-2176	-0-	3993	2			N	-0-					51
*11	5970	X	1153	-0-	-4817	-0-	1153	2			N	-0-					51
*12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					51
*01	5952	X	4810	-0-	-1142	-0-	4810	2			N	-0-					51
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	N	1	1	8			51
*03	9083	X	4782	-0-	-4301	-0-	4779	2	3	9	N	3	3	8			51
*04	8790	X	6017	-0-	-2773	-0-	6017	2			N	-0-					51
*05	9083	X	3076	-0-	-6007	-0-	3076	2			N	-0-					51
*06	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-					51
*07	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6012	2	1	9	N	1	1	8			51
08	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8			51

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

03	1736	X	370	-0-	-1366	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8			13
04	1680	X	1382	-0-	-298	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			13
05	1736	X	1096	-0-	-640	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			13
06	1320	X	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					13
07	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-					13
08	1426	X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					13

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-

SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1R RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

03	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-					3
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					3
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					3
06	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	2			N	-0-					3
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					3
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					191
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					191
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					191
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					191
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					191
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					6
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					6
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					6
07	527	X	252	-0-	-275	-0-	251	2	1	9	N	1					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

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

03	19561	X	15072	-0-	-4489	-0-	15068	2	4	9	N	4	1	8			22
04	18930	X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-					22
05	18135	X	9189	-0-	-8946	-0-	9187	2	2	9	N	2					24
06	17220	X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-					24
07	17794	X	6652	-0-	-11142	-0-	6652	2			N	-0-					24
08	15066	X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-					24

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

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

03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					45
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					49
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					50
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					59
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					66
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021 X	8507	-0-	-514	-0-	8507	2			N	-0-					56
04	9060 X	8583	-0-	-477	-0-	8583	2			N	-0-					56
05	9362 X	9146	-0-	-216	-0-	9146	2			N	-0-					56
06	9060 X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-					56
07	9269 X	9165	-0-	-104	-0-	9165	2			N	-0-					56
08	9145 X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	1557	-0-	-2504	-0-	1557	2			N	-0-					7
04	2490 X	1580	-0-	-910	-0-	1580	2			N	-0-					7
05	2573 X	1747	-0-	-826	-0-	1747	2			N	-0-					7
06	2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	1445	2			N	-0-					7
07	1891 X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			N	-0-					7
*08	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					7

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					37
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	170	2	1	9	N	1					38
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	213	2	1	9	N	1					39
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					39
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331 X	9167	-0-	-164	-0-	9165	2	2	9	N	2	2	8			11
04	9000 X	8911	-0-	-89	-0-	8910	2	1	9	N	1	1	8			11
05	8990 X	8800	-0-	-190	-0-	8797	2	3	9	N	3	2	8			12
06	8880 X	5874	-0-	-3006	-0-	5873	2	1	9	N	1					13
07	9207 X	5013	-0-	-4194	-0-	5013	2			N	-0-					13
08	9207 X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-					13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					3
04	870 N	513	-0-	-357	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			3
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					3
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					3
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					3
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1582	-0-	-867	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			48
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			48
05	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					48
06	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					48
07	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					48
08	2139	X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	48840	X	46618	-0-	-2222	-0-	46617	2	1	9	N	1	1	8			69
*10	50468	X	40466	-0-	-10002	-0-	40465	2	1	9	N	1	1	8			69
*11	46620	X	1425	-0-	-45195	-0-	1425	2			N	-0-					69
*12	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					N	-0-					69
*01	48174	X	6131	-0-	-42043	-0-	6131	2			N	-0-					69
*02	43512	X	8501	-0-	-35011	-0-	8500	2	1	9	N	1	1	8			69
*03	40455	X	7510	-0-	-32945	-0-	7510	2			N	-0-					69
*04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					69
*05	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-					69
*06	9120	X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-					69
*07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					69
*08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					69

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	6169	X	1611	-0-	-4558	-0-	1611	2			N	-0-					4
04	5970	X	1565	-0-	-4405	-0-	1565	2			N	-0-					4
05	4774	X	186	-0-	-4588	-0-	186	2			N	-0-					4
06	4110	X	109	-0-	-4001	-0-	109	2			N	-0-					4
07	4247	X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			N	-0-					4
08	1612	X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-					4

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	3361	-0-	-5474	-0-	3360	2	1	9	N	1	1	8			18
04	8550	X	3647	-0-	-4903	-0-	3619	2	28	9	N	25	25	8			18
05	9982	X	7068	-0-	-2914	-0-	7067	2	1	9	N	1	1	8			18
06	9660	X	3302	-0-	-6358	-0-	3302	2			N	-0-					18
*07	9982	X	4814	-0-	-5168	-0-	4814	2			N	-0-					18
*08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			18

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					57
04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					57
05	3286 X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					57
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					57
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					57
08	3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					56

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	11090	-0-	11090	11090	11089	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-
07	11090 X	-0-	-0-	-11090	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

03	10199 X	4709	-0-	-5490	-0-	4708	2	1	9	N	1	1	8			11
04	9870 X	3026	-0-	-6844	-0-	3026	2			N	-0-					11
05	8308 X	5385	-0-	-2923	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			11
06	8040 X	5367	-0-	-2673	-0-	5367	2			N	-0-					11
07	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			N	-0-					11
08	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N	-0-					11

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

03	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					6
04	2880 X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	2			N	-0-					6
05	2852 X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	2			N	-0-					6
06	2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1449	2			N	-0-					6
07	2697 X	1471	-0-	-1226	-0-	1471	2			N	-0-					6
08	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					6

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			9
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2	2	8			9
06	2190 N	405	-0-	-1785	-0-	405	2			N	-0-					9
07	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	2			N	-0-					9
08	1302 N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N	-0-					9

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54622 X	52312	-0-	-2310	-0-	52309	2	3	9	N	3	1	8			14
04	52860 X	49704	-0-	-3156	-0-	49702	2	2	9	N	2	1	8			15
05	53475 X	49481	-0-	-3994	-0-	49481	2			N	-0-					15
06	51750 X	49727	-0-	-2023	-0-	49727	2			N	-0-					15
07	53041 X	50400	-0-	-2641	-0-	50393	2	7	9	N	6					15
08	52297 X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	N	8	2	8			21

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			39
04	6690 X	10	-0-	-6680	-0-	10	2			N	-0-					39
05	6913 X	198	-0-	-6715	-0-	197	2	1	9	N	1					40
06	6690 X	5	-0-	-6685	-0-	5	2			N	-0-					40
07	6913 X	587	-0-	-6326	-0-	587	2			N	-0-					40
08	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1					41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	2878	-0-	-935	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2937	-0-	-333	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

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	4	4	8			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	27063 X	23788	-0-	-3275	-0-	23786	2	2	9	N	2	2	8			144
04	25950 X	22106	-0-	-3844	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			144
05	26815 X	21427	-0-	-5388	-0-	21425	2	2	9	N	2	2	8			144
06	25950 X	22177	-0-	-3773	-0-	22176	2	1	9	N	1					145
07	26257 X	20453	-0-	-5804	-0-	20442	2	11	9	N	10					155
08	23777 X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	3	9	N	3	3	8			155

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

03	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			N	-0-					69
04	2760 X	1854	-0-	-906	-0-	1854	2			N	-0-					69
05	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-					69
06	2340 X	1751	-0-	-589	-0-	1751	2			N	-0-					69
07	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					69
08	2232 X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46686	X	43439	-0-	-3247	-0-	43429	2	10	9	N	9	9	8			60
04	46830	X	46013	-0-	-817	-0-	46009	2	4	9	N	4	4	8			60
05	48391	X	46523	-0-	-1868	-0-	46515	2	8	9	N	7	7	8			60
06	46830	X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	1	9	N	1	1	8			60
07	47554	X	44429	-0-	-3125	-0-	44428	2	1	9	N	1	1	8			60
08	47554	X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2			N	-0-					60

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

03	1550	N	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					10
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			10
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					10
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					10
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

03	40982	X	31493	-0-	-9489	-0-	31493	2			N	-0-					34
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					34
05	33449	X	27359	-0-	-6090	-0-	27358	2	1	9	N	1	1	8			34
06	31200	X	22628	-0-	-8572	-0-	22628	2			N	-0-					34
07	32240	X	22046	-0-	-10194	-0-	22046	2			N	-0-					34
08	31496	X	23618	-0-	-7878	-0-	23618	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

03	13268	X	13045	-0-	-223	-0-	13043	2	2	9	N	2	2	8			8
04	12870	X	12380	-0-	-490	-0-	12379	2	1	9	N	1	1	8			8
05	13361	X	10417	-0-	-2944	-0-	10417	2			N	-0-					8
06	12930	X	9593	-0-	-3337	-0-	9593	2			N	-0-					8
07	13361	X	10300	-0-	-3061	-0-	10300	2			N	-0-					8
08	13051	X	11578	-0-	-1473	-0-	11577	2	1	9	N	1	1	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	12772	X	11217	-0-	-1555	-0-	11216	2	1	9	N	1	1	8			20
04	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10880	2	3	9	N	3	3	8			20
05	12617	X	9495	-0-	-3122	-0-	9495	2			N	-0-					20
06	12210	X	7832	-0-	-4378	-0-	7832	2			N	-0-					20
07	12090	X	7147	-0-	-4943	-0-	7147	2			N	-0-					20
08	11253	X	9936	-0-	-1317	-0-	9934	2	2	9	N	2	2	8			20

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

03	11780	X	6147	-0-	-5633	-0-	6128	2	19	9	N	17	17	8			20
04	9330	X	3640	-0-	-5690	-0-	3614	2	26	9	N	24	24	8			20
05	9641	X	1567	-0-	-8074	-0-	1564	2	3	9	N	3	3	8			20
06	9330	X	1720	-0-	-7610	-0-	1720	2			N	-0-					20
07	6138	X	1784	-0-	-4354	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8			20
08	6138	X	1547	-0-	-4591	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					15
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					15
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					15
06	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	5582	2			N	-0-					15
07	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-					15
*08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					17
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	1767	2			N	-0-					17
05	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					17
06	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	2			N	-0-					17
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					17
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	44199	2	240	9	N	218	179	1	18	8	268
04	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	51907	2	469	9	N	426	459	1	11	8	224
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40149	2	540	9	N	491	486	1	10	8	219
06	42780	X	41655	-0-	-1125	-0-	41180	2	475	9	N	432	317	1	2	8	332
07	44206	X	37690	-0-	-6516	-0-	36982	2	708	9	N	644	636	1	7	8	333
08	44206	X	33126	-0-	-11080	-0-	32863	2	263	9	N	239	355	1	9	8	208

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2122	2	1	9	N	1	1	8			69
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			69
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-					69
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-					69
07	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	2026	2			N	-0-					69
08	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1950	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	N	1					15
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					119
*02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					119
*03	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11006	2	1	9	N	1	1	8			119
*04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					119
*05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					119
*06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					119
*07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					119
08	1953	X	715	-0-	-1238	-0-	715	2			N	-0-					119

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			21
04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					21
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					21
06	5460	X	3259	-0-	-2201	-0-	3259	2			N	-0-					21
07	5642	X	3414	-0-	-2228	-0-	3412	2	2	9	N	2					23
08	5642	X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

03	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			16
04	6750	X	4201	-0-	-2549	-0-	4199	2	2	9	N	2	2	8			16
05	6975	X	5120	-0-	-1855	-0-	5119	2	1	9	N	1	1	8			16
06	6570	X	4630	-0-	-1940	-0-	4630	2			N	-0-					16
07	6696	X	3966	-0-	-2730	-0-	3966	2			N	-0-					16
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-					16

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					13
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					13
05	2139	N	594	-0-	-1545	-0-	594	2			N	-0-					13
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					13
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

03	49972	X	47371	-0-	-2601	-0-	47196	2	175	9	N	159	175	1	8	8	108
04	46440	X	45380	-0-	-1060	-0-	45217	2	163	9	N	148	179	1	3	8	74
05	47926	X	46129	-0-	-1797	-0-	45988	2	141	9	N	128	185	1	2	8	15
06	47660	X	47660	-0-	-0-	-0-	47506	2	154	9	N	140					155
07	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48840	2	150	9	N	136	165	1	1	8	125
*08	48238	X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37					162

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-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22952	2	19	9	N	17					228
04	21090	X	13678	-0-	-7412	-0-	13677	2	1	9	N	1	141	1			88
05	21793	X	17977	-0-	-3816	-0-	17975	2	2	9	N	2					90
06	22230	X	17972	-0-	-4258	-0-	17832	2	140	9	N	127	147	1			70
07	22971	X	13791	-0-	-9180	-0-	13780	2	11	9	N	10	1	8			79
08	22971	X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37	9	N	34					113

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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	7843	X	5430	-0-	-2413	-0-	5430	2			N	-0-					25
04	7590	X	7294	-0-	-296	-0-	7294	2			N	-0-					25
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					25
06	7530	X	6690	-0-	-840	-0-	6690	2			N	-0-					25
07	7781	X	6161	-0-	-1620	-0-	6161	2			N	-0-					25
08	7874	X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

03	372	N	317	-0-	-55	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			7
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	8			7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8			7
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			7
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8			7
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					16
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					16
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-					24
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					24
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					24
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1					25
07	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					25
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					78
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					78
06	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-					78
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					78
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			78

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	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20632	2	204	9	N	185	362	1	2	8	87
04	19860	X	13521	-0-	-6339	-0-	13487	2	34	9	N	31					118
05	19840	X	12824	-0-	-7016	-0-	12774	2	50	9	N	45					163
06	20340	X	11558	-0-	-8782	-0-	11548	2	10	9	N	9					172
07	20832	X	13335	-0-	-7497	-0-	13306	2	29	9	N	26					198
08	20832	X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158	1			87

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					8
04	3960	X	1423	-0-	-2537	-0-	1423	2			N	-0-					8
05	4092	X	2156	-0-	-1936	-0-	2153	2	3	9	N	3					11
06	3960	X	1350	-0-	-2610	-0-	1349	2	1	9	N	1					12
07	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	2			N	-0-					12
08	4092	X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-					12

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					87
04	1140	N	241	-0-	-899	-0-	241	2			N	-0-					87
05	1147	N	504	-0-	-643	-0-	504	2			N	-0-					87
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					87
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					87
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					87

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72943	X	61017	-0-	-11926	-0-	60700	2	317	9	N	288	340	1			168
04	70590	X	59548	-0-	-11042	-0-	59325	2	223	9	N	203	170	1	1	8	200
05	66898	X	59058	-0-	-7840	-0-	59018	2	40	9	N	36	1	8			235
06	64350	X	55435	-0-	-8915	-0-	55403	2	32	9	N	29	1	8			263
07	66495	X	54885	-0-	-11610	-0-	54711	2	174	9	N	158	187	1			234
08	61535	X	57364	-0-	-4171	-0-	57210	2	154	9	N	140	274	1	2	8	98

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
03	2170	X	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					70
04	2670	X	1403	-0-	-1267	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					70
06	2670	X	327	-0-	-2343	-0-	325	2	2	9	N	2					72
07	2170	X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-					72
08	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2					14
04	720 X	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					14
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					14
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295 X	228	-0-	-67	-0-	228	2			N	-0-					65
04	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					65
05	14B2 EXT	32	-0-	32	81	32	2			N	-0-					65
06	83	2	-0-	-81	-0-	2	2			N	-0-					65
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	2	116	9	N	105					170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1488	1	4660	3	N	-0-					-0-
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1440	1	4095	3	N	-0-					-0-
05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1488	1	4504	3	N	-0-					-0-
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1440	1	4530	3	N	-0-					-0-
*07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-					-0-
*08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1488	1	716	3	N	-0-					-0-
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1440	1	64	3	N	-0-					-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1488	1	452	3	N	-0-					-0-
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1440	1	4444	3	N	-0-					-0-
*07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-					-0-
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	N	-0-					37
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-					37
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-					37
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-					37
*07	279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-					37
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	37	1	43	3	N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	1705	1	21803	3	N	-0-			-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1650	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1705	1	2350	3	N	-0-			-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	1650	1	925	3	N	-0-			-0-
*07	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-			-0-
*08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	7232	3	N	-0-			-0-
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	-0-			-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	37	1	8158	3	N	-0-			-0-
06	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	36	1	8229	3	N	-0-			-0-
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-
*08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	3	N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	37	1	21	3	N	-0-			-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	36	1	14	3	N	-0-			-0-
*07	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	1	9	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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	712	3	N	-0-			-0-
04	630	N	265	-0-	-365	-0-	36	1	229	3	N	-0-			-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-			-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	36	1	236	3	N	-0-			-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	37	1	300	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

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

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			114
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			114
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	142	1	1194	2	N	-0-					98
							16	4									
06	6330	X	4730	-0-	-1600	-0-	297	1	4431	2	N	2	2	8			98
							2	9									
07	6541	X	2410	-0-	-4131	-0-	183	1	2227	2	N	-0-					98
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3157	X	1687	-0-	-1470	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2633	-0-	-1957	-0-	2578	2	55	9	N	50					50
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					50
*08	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					50

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					152
04	1380	X	613	-0-	-767	-0-	577	2	36	9	N	33					185
05	1426	X	57	-0-	-1369	-0-	57	2			N	-0-					185
06	1380	X	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-					185
07	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					185
08	589	X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	32					217

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					20
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					20
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					20
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					20

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

03	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	3973	-0-	-10367	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	5526	-0-	-8814	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	1776	-0-	-12794	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3060	-0-	-3750	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3766	-0-	-3271	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4519	-0-	-3611	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5191	-0-	-3210	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	4300	-0-	-4101	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278 X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	3881	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	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					147
04	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13870	2	22	9	N	20					167
05	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12486	2	39	9	N	35					202
06	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12521	2	13	9	N	12					214
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					214
*08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					214

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

03	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	2			N	-0-					-0-
04	22230 X	20588	-0-	-1642	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
05	19468 X	16293	-0-	-3175	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
06	22830 X	755	-0-	-22075	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	23591 X	319	-0-	-23272	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	23591 X	602	-0-	-22989	-0-	580	2	22	9	N	20					20

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

03	32767 X	12325	-0-	-20442	-0-	12325	2			N	-0-					34
04	31710 X	24117	-0-	-7593	-0-	24117	2			N	-0-					34
05	30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	30496	2	196	9	N	178					212
06	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	30305	2	55	9	N	50	185	1			77
07	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	30101	2	2	9	N	2					79
08	30690 X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	22072 X	20329	-0-	-1743	-0-	20329	2			N	-0-					52
04	21360 X	21066	-0-	-294	-0-	21066	2			N	-0-					52
05	20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	20802	2	51	9	N	46					98
06	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	19981	2	205	9	N	186	190	1			94
07	21762 X	20460	-0-	-1302	-0-	20458	2	2	9	N	2					96
08	21762 X	19872	-0-	-1890	-0-	19872	2			N	-0-					96

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	2914 X	1823	-0-	-1091	-0-	1823	3		N	-0-			614
04	2820 X	1793	-0-	-1027	-0-	1793	3		N	-0-			614
05	2914 X	501	-0-	-2413	-0-	501	3		N	-0-			614
06	2820 X	775	-0-	-2045	-0-	775	3		N	-0-			614
*07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			614
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			171
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			171
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					62
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					62
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					62
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					62
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					62
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					36
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					36
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					36
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					36
*07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					36
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					171
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					171
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					171
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					171

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	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					157
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					157
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					157
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157

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	13857	X	6487	-0-	-7370	-0-	6487	3			N	-0-					148
04	13410	X	7868	-0-	-5542	-0-	7868	3			N	-0-					148
05	13702	X	7099	-0-	-6603	-0-	7099	3			N	-0-					148
06	12540	X	2636	-0-	-9904	-0-	2636	3			N	-0-					148
07	11532	X	1688	-0-	-9844	-0-	1688	3			N	-0-					148
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					148

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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					96
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					96
05	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	3			N	-0-					96
06	4230	X	2880	-0-	-1350	-0-	2880	3			N	-0-					96
07	4371	X	3010	-0-	-1361	-0-	3010	3			N	-0-					96
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					96

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					31
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					362
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					362
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	6231	X	4522	-0-	-1709	-0-	4522	3			N	-0-					293
04	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	3			N	-0-					293
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					293
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					293
07	4619	X	1205	-0-	-3414	-0-	1205	3			N	-0-					293
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					293

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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					568
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2772	3	193	9	N	175	175	1			568
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					568
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					568
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					568
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					568

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	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5090	3	109	9	N	99					1555
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4159	3	206	9	N	187	187	1			1555
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5073	3	3	9	N	3					1558
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					1558
*07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					1558
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1558

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	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	3			N	-0-					703
04	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					703
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					703
06	2760	X	1346	-0-	-1414	-0-	1346	3			N	-0-					703
07	2635	X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	3			N	-0-					703
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					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	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	22626	3			N	-0-					526
04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			N	-0-					526
05	23064	X	21937	-0-	-1127	-0-	21884	3	53	9	N	48					574
06	22320	X	21109	-0-	-1211	-0-	21109	3			N	-0-					574
07	23064	X	20126	-0-	-2938	-0-	20064	3	62	9	N	56	2	8			628
08	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					628

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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					158
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					158
05	1085	X	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-					158
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					158
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					158
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					924
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					924
05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					924
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					924
07	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	8075	3			N	-0-					924
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					924

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	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					280
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					280
05	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					280
06	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					280
07	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	1554	3			N	-0-					280
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					280

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	3			N	-0-					197
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					197
05	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	5042	3			N	-0-					197
06	6030	X	4224	-0-	-1806	-0-	4224	3			N	-0-					197
07	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	6067	3			N	-0-					197
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	21363	-0-	-864	-0-	21363	3			N	-0-					92
04	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	3			N	-0-					92
05	20460	X	19014	-0-	-1446	-0-	19014	3			N	-0-					92
06	20670	X	14372	-0-	-6298	-0-	14372	3			N	-0-					92
07	21359	X	21327	-0-	-32	-0-	21326	3	1	9	N	1	1	8			92
08	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	3			N	-0-					159
04	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	3			N	-0-					159
05	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	5049	3			N	-0-					159
06	6120	X	3786	-0-	-2334	-0-	3786	3			N	-0-					159
07	6324	X	2183	-0-	-4141	-0-	2183	3			N	-0-					159
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

03	4712	X	2595	-0-	-2117	-0-	2595	3			N	-0-					400
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					400
05	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-					400
06	2520	X	1908	-0-	-612	-0-	1908	3			N	-0-					400
*07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					400
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					345
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					345
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					345
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					345
*07	3100	N	4019	-0-	919	919	4018	3	1	9	N	1	1	8			345
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					92
04	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	43	3			N	-0-					92
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					223
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					223
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					223
06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	2387	3			N	-0-					223
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					223
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					223

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	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			47
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			47
05	2449 X	670	-0-	-1779	-0-	670	3		N	-0-			47
06	2370 X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3		N	-0-			47
07	2449 X	1459	-0-	-990	-0-	1459	3		N	-0-			47
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT			47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
*07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
08	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			184
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			184
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			184
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			184
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			184
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	12462 X	8684	-0-	-3778	-0-	8684	3		N	-0-			-0-
04	14040 X	10827	-0-	-3213	-0-	10827	3		N	-0-			-0-
05	14508 X	4980	-0-	-9528	-0-	4980	3		N	-0-			-0-
06	11910 X	7419	-0-	-4491	-0-	7419	3		N	-0-			-0-
*07	12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3		N	-0-			-0-
08	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			33
04	420 N	39	-0-	-381	-0-	39	3		N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	837 X	721	-0-	-116	-0-	721	3		N	-0-			-0-
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

03	589 N	382	-0-	-207	-0-	382	3		N	-0-			199
04	570 N	425	-0-	-145	-0-	425	3		N	-0-			199
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			199
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			199
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			199
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21886 X	20494	-0-	-1392	-0-	20494	3			N	-0-					353
04	20850 X	19985	-0-	-865	-0-	19985	3			N	-0-					353
05	21297 X	11094	-0-	-10203	-0-	11094	3			N	-0-					353
06	20400 X	18363	-0-	-2037	-0-	18363	3			N	-0-					353
*07	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			N	-0-					353
*08	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6	9	N	5					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					60
04	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			N	-0-					60
05	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					60
06	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3			N	-0-					60
*07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11382	3	2	9	N	2	2	8			60
08	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					31
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					31
05	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	7456	3			N	-0-					31
06	8310 X	6296	-0-	-2014	-0-	6296	3			N	-0-					31
07	8587 X	7128	-0-	-1459	-0-	7128	3			N	-0-					31
08	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					67
04	1170 N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					67
05	961 N	461	-0-	-500	-0-	461	3			N	-0-					67
06	1080 N	421	-0-	-659	-0-	421	3			N	-0-					67
07	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					67
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	948	-0-	-850	-0-	948	3			N	-0-					420
04	1320	N	281	-0-	-1039	-0-	281	3			N	-0-					420
05	2201	N	615	-0-	-1586	-0-	615	3			N	-0-					420
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					420
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					422
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					422

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	3			N	-0-					652
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3			N	-0-					652
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16559	3	8	9	N	7					659
06	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	3			N	-0-					659
*07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					659
*08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	94891	X	75343	-0-	-19548	-0-	75343	3			N	-0-					225
04	91830	X	83472	-0-	-8358	-0-	83472	3			N	-0-					225
05	88257	X	70717	-0-	-17540	-0-	70717	3			N	-0-					225
06	85410	X	81404	-0-	-4006	-0-	81404	3			N	-0-					225
*07	87622	X	87622	-0-	-0-	-0-	87622	3			N	-0-					225
08	86242	X	83520	-0-	-2722	-0-	83520	3			N	-0-					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	3			N	-0-					532
04	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	3			N	-0-					532
05	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	3			N	-0-					532
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-					532
*07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					532
*08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					532

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	4	N	-0-			222
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	4	N	-0-			222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			222
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			222
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	652	1	5214	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6032	-0-	-1708	-0-	668	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	7998	X	5279	-0-	-2719	-0-	627	1	4652	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	5662	-0-	-2078	-0-	652	1	5010	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	673	1	4413	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	685	1	4604	2	N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			-0-
05	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	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

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 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-

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	9331 X	4206	-0-	-5125	-0-	4206	3		Y	-0-			-0-
04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3		Y	-0-			-0-
05	13082 X	10461	-0-	-2621	-0-	10461	3		Y	-0-			-0-
06	12660 X	7212	-0-	-5448	-0-	7212	3		Y	-0-			-0-
07	13082 X	6136	-0-	-6946	-0-	6136	3		Y	-0-			-0-
08	8308 X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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 11593 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-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

03	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	31	1	1677	2	N	197	179	1			165
						217	9									
04	2580 X	1357	-0-	-1223	-0-	30	1	1134	2	N	175					340
						193	9									
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	31	1	1929	2	N	208	358	1			190
						229	9									
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	261	177	1			274
						287	9									
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	139	173	1			240
						153	9									
08	2201 N	1525	-0-	-676	-0-	31	1	1321	2	N	157	176	1			221
						173	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	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1837	2	9	9	N	8					162
04	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	3			N	-0-					162
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					167
06	1800 N	699	-0-	-1101	-0-	698	3	1	9	N	1					168
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	3	6	9	N	5					173
08	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1559	3	2	9	N	2					175

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

03	8742 X	7830	-0-	-912	-0-	7800	3	30	9	N	27					165
04	8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7423	3	20	9	N	18					183
05	8649 X	8017	-0-	-632	-0-	7999	3	18	9	N	16					199
06	8370 X	7004	-0-	-1366	-0-	6987	3	17	9	N	15					214
07	8339 X	8131	-0-	-208	-0-	8116	3	15	9	N	14					228
08	8029 X	7436	-0-	-593	-0-	7421	3	15	9	N	14					242

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	2573 X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					27
04	2730 X	1563	-0-	-1167	-0-	1563	3			N	-0-					27
05	2821 X	1608	-0-	-1213	-0-	1608	3			N	-0-					27
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					27
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	3	3	9	N	3					30
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					30

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	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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

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

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-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUÈRO 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	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3		N	-0-				-0-
04	3690 X	3685	-0-	-5	-0-	3685	3		N	-0-				-0-
05	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3		N	-0-				-0-
06	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	3668	3		N	-0-				-0-
07	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3		N	-0-				-0-
08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	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	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3		N	-0-				-0-
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3		N	-0-				-0-
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	3	2 9	N	2	2	8		-0-
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3		N	-0-				-0-
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3		N	-0-				-0-
08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3		N	-0-				-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905 X	6117	-0-	-1788	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7470 X	5347	-0-	-2123	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	7626 X	4518	-0-	-3108	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	7380 X	2961	-0-	-4419	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	7471 X	2216	-0-	-5255	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	1762	-0-	-4345	-0-	1762	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	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

03	1082 N	301	-0-	-781	-0-	301	3			Y	-0-					24
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					24
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

03	1041 N	199	-0-	-842	-0-	199	3			Y	-0-					21
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					21
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6119	-0-	-871	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	7005	-0-	-218	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	6023	-0-	-3649	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	9672 X	6539	-0-	-3133	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	7297	-0-	-2063	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	7287	-0-	-2385	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	9672 X	7895	-0-	-1777	-0-	7895	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

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

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 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 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 #: 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 UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 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 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 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 #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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 #: 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 UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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 #: 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 UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 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 #: 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	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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 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 #: 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 UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 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 #: 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 UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 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 #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 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 #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 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 #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 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 #: 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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 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-

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 UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 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 #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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 #: 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 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	260431 X	257424	-0-	-3007	-0-	257424	2		N	-0-			-0-
04	239820 X	237322	-0-	-2498	-0-	237322	2		N	-0-			-0-
05	226476 X	226476	-0-	-0-	-0-	226476	2		N	-0-			-0-
06	251820 X	225524	-0-	-26296	-0-	225524	2		N	-0-			-0-
07	260214 X	240759	-0-	-19455	-0-	240759	2		N	-0-			-0-
08	260214 X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2		N	-0-			-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 UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	666 3	103 9	Y	94			108
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	640 3	133 9	Y	121			229
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653 3		Y	-0-	229 1		-0-
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555 3		Y	-0-			-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 3		Y	-0-			-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	597 3	3 9	Y	3	1 1		2

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

03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 1		N	-0-			-0-
04	2700 X	2278	-0-	-422	-0-	2278 1		N	-0-			-0-
05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244 1		N	-0-			-0-
06	2910 X	2150	-0-	-760	-0-	2150 1		N	-0-			-0-
07	3007 X	2383	-0-	-624	-0-	2383 1		N	-0-			-0-
08	3007 X	1974	-0-	-1033	-0-	1974 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	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 1		N	-0-			268
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 1		N	-0-			268
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 1		N	-0-			268
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 1		N	-0-			268
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 1		N	-0-			268
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1783	2			N	-0-					89
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					89
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					89
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					89
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					89
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	N	32					174
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					179
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1					180
06	2340	N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	2			N	-0-					180
07	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2091	2	8	9	N	7					187
08	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1764	2	2	9	N	2					189

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7					88
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					88
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3					91
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7					98
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					98
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	1					99

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4421	-0-	1321	3142	4421	3			N	-0-					-0-
04	7596	X	4454	-0-	-3142	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	800	-0-	-564	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-					1

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, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

03	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3330 X	499	-0-	-2831	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1545	-0-	-1896	-0-	735	1	810	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

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

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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

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

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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

03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			110
04	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-			110
05	2356 X	2008	-0-	-348	-0-	2008	3			N	-0-			110
06	2460 X	1785	-0-	-675	-0-	1785	3			N	-0-			110
07	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-			110
08	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	996 R	996	-0-	-0-	-0-	247	1	257	3	Y	158	166	1		25
						318	4	174	9						
04	1020 #	583	-0-	-437	-0-	225	1	339	3	Y	17				42
						19	9								
05	1054 #	700	-0-	-354	-0-	189	1	277	3	Y	66				108
						161	4	73	9						
*06	930 #	524	-0-	-406	-0-	112	1	212	3	Y	109	89	1		128
						80	4	120	9						
*07	713 #	57	-0-	-656	-0-	15	1	26	3	Y	-0-				128
						16	4								
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	128				-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	553	-0-	553	3823	128	1	266	3	N	-0-					-0-
						159	4									
*10	0	443	-0-	443	4266	110	1	192	3	N	-0-					-0-
						141	4									
*11	0	194	-0-	194	4460	30	1	27	3	N	-0-					-0-
						137	4									
*12	0	960	-0-	960	5420	246	1	492	3	N	-0-					-0-
						222	4									
*01	0	667	-0-	667	6087	199	1	255	3	N	-0-					-0-
						213	4									
*02	4686	512	-0-	-4174	1913	145	1	247	3	N	-0-					-0-
						120	4									
*03	2499 R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-					-0-
						227	4									
*04	12780	449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					-0-
						71	4									
*05	13206	472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					-0-
						121	4									
*06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					-0-
						86	4									
*07	434 #	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					-0-
						122	4									
08	403 #	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					-0-
						82	4									

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 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	729	1	1157	3	N	-0-				55
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	729	1	1121	3	N	-0-				55
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	827	3	N	-0-				55
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	702	1	711	3	N	-0-				55
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	675	1	803	3	N	-0-				55
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5	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	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	1053	1	17262	3	N	-0-			-0-
04	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1053	1	17341	3	N	-0-			-0-
05	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1209	1	20457	3	N	-0-			-0-
06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1014	1	15813	3	N	-0-			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1053	1	17652	3	N	-0-			-0-
08	16864 X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	7998 X	6818	-0-	-1180	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
06	6750 X	6469	-0-	-281	-0-	6469	3			N	-0-			-0-
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	12927 X	12347	-0-	-580	-0-	810	1	11537	3	N	-0-			26
04	12510 X	9953	-0-	-2557	-0-	810	1	9143	3	N	-0-			26
05	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	870	1	13800	3	N	-0-			26
06	12000 X	10872	-0-	-1128	-0-	780	1	10092	3	N	-0-			26
07	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	840	1	11122	3	N	-0-			26
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			-0-

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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			43
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			43
05	868 #	25	-0-	-843	-0-	25	2			N	-0-			43
06	690 #	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-			43
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			43
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			43

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	N	18	163	1			10
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

03	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					10
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					10
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					10
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					10
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					10
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	327	214	1			Y	-0-					-0-
07	482 N	155	-0-	-327	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	3100 X	1438	-0-	-1662	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	1575	-0-	-1425	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1892	-0-	1892	4544	1892	3			Y	-0-					-0-
07	6949 X	2405	-0-	-4544	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	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	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

03	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	2064	3			N	-0-					78
04	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	3			N	-0-					78
05	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					78
06	2010 N	1684	-0-	-326	-0-	1684	3			N	-0-					78
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					78
08	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					78

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	Y	43	39	0			5
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	976	-0-	-636	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

03	8150		8150	-0-	-0-	-0-	8023	3	127	9	Y	115	94	1			41
04	7923		7923	-0-	-0-	-0-	7835	3	88	9	Y	80	80	1			41
05	6460	R	6460	-0-	-0-	-0-	6393	3	67	9	Y	61	53	1			49
06	7890	#	3972	-0-	-3918	-0-	3918	3	54	9	Y	49	69	1			29
07	8184	#	3984	-0-	-4200	-0-	3918	3	66	9	Y	60	77	1			12
08	8184	#	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					12

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	698	R	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	9	N	20					27
04	704	R	704	-0-	-0-	-0-	686	2	18	9	N	16					43
05	713	#	695	-0-	-18	-0-	676	2	19	9	N	17					60
06	690	#	551	-0-	-139	-0-	540	2	11	9	N	10	62	1			8
07	713	#	684	-0-	-29	-0-	660	2	24	9	N	22	6	8			24
08	713	#	675	-0-	-38	-0-	658	2	17	9	N	15					39

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	3534		3112	-0-	-422	-0-	3091	3	21	9	Y	19	16	1			4
04	3270	#	2994	-0-	-276	-0-	2968	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	3286	#	3016	-0-	-270	-0-	2990	3	26	9	Y	24	25	1			4
06	3180	#	2866	-0-	-314	-0-	2843	3	23	9	Y	21	20	1			5
07	3162	#	2917	-0-	-245	-0-	2905	3	12	9	Y	11	14	1			2
08	3038		2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4	9	Y	4	5	1			1

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		520	-0-	520	952	495	2	25	9	Y	23	21	1			31
04	DLQ G-10		458	-0-	458	1410	440	2	18	9	Y	16	10	1			37
05	DLQ G-10		432	-0-	432	1842	408	2	24	9	Y	22	21	1			38
06	2171	N	329	-0-	-1842	-0-	314	2	15	9	Y	14	10	1			42
*07	465	N	289	-0-	-176	-0-	274	2	15	9	Y	14	10	1			46
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1	9	Y	1	10	1			37

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					243
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					258
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					263
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268

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	710	-0-	710	1303	660	2	50	9	Y	45	41	1			5
04	DLQ G-10	623	-0-	623	1926	587	2	36	9	Y	33	21	1			17
05	DLQ G-10	590	-0-	590	2516	543	2	47	9	Y	43	41	1			19
06	2900 N	450	-0-	-2450	66	419	2	31	9	Y	28	22	1			25
*07	651 N	446	-0-	-205	-0-	412	2	34	9	Y	31	21	1			35
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	Y	2	21	1			16

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

*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	3	17	9	Y	15	12	1			3
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1543	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1414	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1411	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355	3	12	9	Y	11	11	1			2

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

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

*03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

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

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	44308 X	44308	-0-	-0-	-0-	44308	3	N	-0-			-0-
04	45373 X	45373	-0-	-0-	-0-	45373	3	N	-0-			-0-
05	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	50713	3	N	-0-			-0-
06	42870 X	42685	-0-	-185	-0-	42685	3	N	-0-			-0-
07	46872 X	43139	-0-	-3733	-0-	43139	3	N	-0-			-0-
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	37618	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

03	2945 X	1140	-0-	-1805	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	1476	-0-	-1044	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	657	-0-	-1451	-0-	657	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	492	-0-	-1248	-0-	492	2	N	-0-			-0-
07	1798 X	795	-0-	-1003	-0-	795	2	N	-0-			-0-
*08	1519 X	834	-0-	-685	-0-	834	2	N	-0-			-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			33
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-			33
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			33
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			33
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	N	-0-			33
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	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

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	26				113
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	98	2	32 9	N	29				142
05	186 #	159	-0-	-27	-0-	115	2	44 9	N	40				182
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	52	2	45 9	N	41				223
*07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	85	2	35 9	N	32	178	1		77
*08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-				77

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

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	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2		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	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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	14783 R	14783	-0-	-0-	-0-	14711	3	72	9	Y	65	71	1			193
04	14160 #	13947	-0-	-213	-0-	13813	3	134	9	Y	122	133	1			182
05	15469 #	15299	-0-	-170	-0-	15017	3	282	9	Y	256	247	1			205
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461	3	175	9	Y	159	255	1			109
07	15655 #	9080	-0-	-6575	-0-	8967	3	113	9	Y	103	138	1			74
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951	3	20	9	Y	18					92

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	15655 R	15655	-0-	-0-	-0-	15619	3	36	9	N	33	36	1			97
04	15322 R	15322	-0-	-0-	-0-	15278	3	44	9	N	40	67	1			70
05	15088 R	15088	-0-	-0-	-0-	15007	3	81	9	N	74	79	1			59
06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900	3	56	9	N	51	75	1			35
07	8727 R	8727	-0-	-0-	-0-	8672	3	55	9	N	50	49	1			36
08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271	3			N	-0-					36

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	3565 #	669	-0-	-2896	-0-	619	3	50	9	Y	45	85	1			38
04	3450 #	359	-0-	-3091	-0-	271	3	88	9	Y	80					118
05	3100 #	358	-0-	-2742	-0-	295	3	63	9	Y	57	86	1			89
06	2400 #	342	-0-	-2058	-0-	308	3	34	9	Y	31	81	1			39
07	1023 #	180	-0-	-843	-0-	155	3	25	9	Y	23					62
08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584	3	22	9	Y	20	74	1			8

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
04	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
05	4650 #	1595	-0-	-3055	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	4500 #	2462	-0-	-2038	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	3937 #	1798	-0-	-2139	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7351 X	1553	-0-	-5798	-0-	1513	2	40	9	Y	36					470
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					470
05	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			Y	-0-					470
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					470
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					470
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	-0-	-1279	-0-	263	2	101	9	N	92	177	1			69
04	1410 X	518	-0-	-892	-0-	437	2	81	9	N	74					143
05	1457 X	547	-0-	-910	-0-	462	2	85	9	N	77					220
06	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	76	2	77	9	N	70	175	1			115
07	961 X	518	-0-	-443	-0-	439	2	79	9	N	72					187
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					187

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					31
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	2380	2			Y	-0-					31
*06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	4956	2576	2			Y	-0-					31
*07	DLQ G-10	3002	-0-	3002	7958	2996	2	6	9	Y	5					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7958					Y	NO RPT					36

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	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	914	-0-	914	1935	914	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	950	-0-	950	2885	950	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3292	-0-	192	670	3270	2	22	9	Y	20			224
04	3000 N	3473	-0-	473	1143	3464	2	9	9	Y	8			232
05	DLQ G-10	3520	-0-	3520	4663	3511	2	9	9	Y	8			240
*06	DLQ G-10	3400	-0-	3400	8063	3388	2	12	9	Y	11			251
*07	DLQ G-10	3232	-0-	3232	11295	3225	2	7	9	Y	6			257
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11295					Y	NO RPT			257

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			17
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			17
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-			17
*06	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2119	1025	2			Y	-0-			17
*07	DLQ G-10	957	-0-	957	3076	957	2			Y	-0-			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3076					Y	NO RPT			17

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

03	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

03	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-			1
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3			Y	-0-			1
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3			Y	-0-			1
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			1
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			1
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	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	327	-0-	-231	-0-	327	3			Y	-0-			11
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	3			Y	-0-			11
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3			Y	-0-			11
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			11
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-			11
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

03	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			Y	-0-			1
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	3			Y	-0-			1
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-			1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-			1
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-			1
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	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	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3		Y	-0-			1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		Y	-0-			1
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-			1
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			1
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

03	1395 N	800	-0-	-595	-0-	800	3		Y	-0-			4
04	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	1102	3		Y	-0-			4
05	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3		Y	-0-			4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			4
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			4
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3		Y	-0-			7
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y	-0-			7
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		Y	-0-			7
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			7
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			7
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			14
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			14
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			14
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			14
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			14
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	4278	X	1880	-0-	-2398	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			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	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1948	-0-	-687	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	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	11222	X	10770	-0-	-452	-0-	10701	3	69	9	Y	63	36	1			128
04	10860	X	10396	-0-	-464	-0-	10322	3	74	9	Y	67	88	1			107
05	10664	X	10549	-0-	-115	-0-	10371	3	178	9	Y	162	139	1			130
06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10783	3	158	9	Y	144	175	1			99
07	10664	X	10173	-0-	-491	-0-	9994	3	179	9	Y	163	145	1			117
08	10664	X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15	9	Y	14					131

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

03	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2904	3	12	9	Y	11	10	1			1
08	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3			Y	-0-					1

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	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	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	3	42	9	Y	38	43	1			17
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1171	3	37	9	Y	34	32	1			19
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	44	1			6
06	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1098	3	24	9	Y	22	17	1			11
07	1240 N	831	-0-	-409	-0-	813	3	18	9	Y	16	20	1			7
08	1333 N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1	9	Y	1					8

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313	3			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-

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	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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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

03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2	N	-0-			-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2	N	-0-			-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2	N	-0-			-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2	N	-0-			-0-
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2	N	-0-			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2	N	-0-			-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	2		N	-0-			-0-
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	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 #: 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	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	11 N	NO RPT	-0-	-11	-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	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	1023	N	373	-0-	-650	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

03	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

03	DLQ G-10		20	-0-	20	67	20	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		40	-0-	40	107	40	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	133	26	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

03	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	2		N	-0-					-0-
04	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	2		N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

03	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	2		N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

03	651	N	236	-0-	-415	-0-	236	2		N	-0-					-0-
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	2		N	-0-					-0-
05	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2		N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

03	1302	N	469	-0-	-833	-0-	469	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2		N	-0-					-0-
05	1178	N	611	-0-	-567	-0-	611	2		N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2		N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2		N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	451	-0-	-789	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	889	-0-	-431	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

03	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2		N	-0-			-0-
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

03	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B	DENY	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					1
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					1
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					1
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					1
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					1
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	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	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	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	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	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
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					62
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					62
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					62
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					62
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					62
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	62	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	63	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1			44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			31
08	DLQ G-10		281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29					60

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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 #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			46

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-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	X	125	-0-	-125	-0-	125	3			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-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		33	-0-	33	57	33	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	64	7	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	69	N	5	-0-	-64	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
*06	162 R	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	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.	603	-0-	603	603	603	3	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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1106

03	2206	2860	-0-	654	B	-452	2832	2	28	9	N	25			61
04	302	2769	-0-	2467	B	2015	2743	2	26	9	N	24			85
05	3038	2840	-0-	-198	B	1817	2810	2	30	9	N	27			112
06	2254	2327	-0-	73	B	1890	2306	2	21	9	N	19			131
07	2453	NO RPT	-0-	-2453	B	-563					N	NO RPT			131
08	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	B	-563					N	NO RPT			131

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -563

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

09/01 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-

BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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 #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4557

03	T. A.	106	-0-	106	B	-4451	106	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	930	-0-	930	B	-3521	930	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	1398	-0-	1398	B	-2123	1398	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	1312	-0-	1312	B	-811	1312	2			N	-0-			-0-
07	1034 R	1845	-0-	811	B	-0-	1843	2	2	9	N	2	2	0	-0-
*08	1442	1766	-0-	324	B	324	1703	2	63	9	N	57	50	0	7

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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

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

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 -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -5179																	
03	334		45	-0-	-289	B	-4807	31	3	14	9	Y	13	12	1		33
04	46	N	38	-0-	-8	B	-4807	30	3	8	9	Y	7	23	1		17
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-4807	31	3			Y	-0-	11	1		-0-
06	23	N	449	-0-	426	B	-4381	449	3			Y	-0-				-0-
07	25	N	18	-0-	-7	B	-4381	18	3			Y	-0-				-0-
08	29	N	-0-	-0-	-29	B	-4381					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -289 CANCELLED UNDERAGE -> -4092																	

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	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1301	3	240	9	N	218	237	1		97
04	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	198	9	N	180	178	1		99
05	1333	N	131	-0-	-1202	B	-0-	114	3	17	9	N	15	111	1		3
06	1002	N	898	-0-	-104	B	-0-	738	3	160	9	N	145	78	1		70
07	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	956	3	193	9	N	175	172	1		73
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 -> -0-																
03	223 N	131	-0-	-92 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-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	3038 #	2997	-0-	-41	-0-	2924	3	73	9	N	66					117
04	2940 #	2873	-0-	-67	-0-	2798	3	75	9	N	68					185
05	3038 #	2727	-0-	-311	-0-	2671	3	56	9	N	51	173	1			63
06	2910 #	2406	-0-	-504	-0-	2351	3	55	9	N	50					113
07	3007 #	2525	-0-	-482	-0-	2481	3	44	9	N	40	92	1			61
08	3007 #	2318	-0-	-689	-0-	2275	3	43	9	N	39					100

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7998	7936	-0-	-62	516	7936	3			N	-0-					-0-
04	7740	7666	-0-	-74	442	7666	3			N	-0-					-0-
05	7670 R	7228	-0-	-442	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
06	6892 R	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	6722 R	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
*08	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					56
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					56
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					56
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					56
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					56
*08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

03	868 #	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					63
04	810 #	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					63
05	837 #	801	-0-	-36	-0-	801	3			Y	-0-					63
06	810 #	760	-0-	-50	-0-	760	3			Y	-0-					63
07	837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					63
08	806 #	759	-0-	-47	-0-	759	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 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-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13240					Y	-0-			-0-
04	7224	6171	-0-	-1053	12187	6171	3			Y	-0-			-0-
05	7998	5597	-0-	-2401	9786	5597	3			Y	-0-			-0-
06	7740	4613	-0-	-3127	6659	4613	3			Y	-0-			-0-
07	7998	4549	-0-	-3449	3210	4549	3			Y	-0-			-0-
*08	7463 R	4253	-0-	-3210	-0-	4253	3			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	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.	2133	-0-	2133	2133	2133	3			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

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.	3390	-0-	3390	3390	3390	3			Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

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.	3691	-0-	3691	3691	3691	3			Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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.	1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	9056	-0-	9056	10355	9056	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	2109	-0-	2109	2109	2109	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03	875 R	875	-0-	-0-	-0-	739	3	136	4	Y	-0-					-0-
04	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	1968	3	98	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	2913	2913	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5847	-0-	5847	8760	5847	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	10343	-0-	10343	19103	10343	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	7812	-0-	7812	7812	7812	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1372	-0-	1372	9184	1372	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	4029	-0-	4029	13213	4029	3			Y	-0-					-0-
*08	3872	4317	-0-	445	13658	4317	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

03	4650 #	2447	-0-	-2203	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
04	4500 #	1703	-0-	-2797	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2740	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2924	-0-	2924	5664	2924	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3719	-0-	3719	9383	3719	3			Y	-0-					-0-
*08	5280	4251	-0-	-1029	8354	4251	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

03	5024 R	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
04	4770 #	3650	-0-	-1120	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
05	4929 #	3027	-0-	-1902	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
06	4860 #	2090	-0-	-2770	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
07	5022 #	2204	-0-	-2818	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
08	5022 #	2809	-0-	-2213	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	347	3	64	4	Y	-0-					-0-
04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1737	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	3019	-0-	3019	3019	3019	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1463	-0-	1463	4482	1463	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1406	-0-	1406	5888	1406	3			Y	-0-					-0-
*08	5370	3136	-0-	-2234	3654	3136	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972 R	972	-0-	-0-	-0-	821	3	151	4	Y	-0-					-0-
04	5370	6884	-0-	1514	1514	6560	3	324	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	6745	-0-	6745	8259	6745	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	6482	-0-	6482	14741	6482	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	6494	-0-	6494	21235	6494	3			Y	-0-					-0-
*08	2864	10522	-0-	7658	28893	10522	3			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	2480 #	1253	-0-	-1227	-0-	1058	3	195	4	Y	-0-					-0-
04	2400 #	1286	-0-	-1114	-0-	1226	3	60	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2578	-0-	2578	2578	2578	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1461	-0-	1461	4039	1461	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1201	-0-	1201	5240	1201	3			Y	-0-					-0-
*08	3520	9788	-0-	6268	11508	9788	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	389	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	882	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2987	-0-	2987	2987	2987	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	620	-0-	620	3607	620	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3607					Y	-0-					-0-
*08	2816	2471	-0-	-345	3262	2471	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

03	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1232	-0-	-328	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1705 #	1021	-0-	-684	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1650 #	705	-0-	-945	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	1705 #	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1472	-0-	-233	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	234	-0-	234	234	198	3	36	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1250	968	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-
07	1250 R	-0-	-0-	-1250	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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	T. A.	4475	-0-	4475	9287	4475	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2324	-0-	2324	11611	2324	3			Y	-0-					-0-
05	14061	2450	-0-	-11611	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
06	4260 #	2279	-0-	-1981	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
07	4402 #	1796	-0-	-2606	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
08	4402 #	1237	-0-	-3165	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

03	5456	4646	-0-	-810	5187	4646	4			Y	-0-					-0-
04	5280	4500	-0-	-780	4407	4500	4			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2850	-0-	2850	7257	2850	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7257					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7257					Y	-0-					-0-
*08	2992	-0-	-0-	-2992	4265					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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.	803	-0-	803	803	803	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4772	-0-	4772	5575	4772	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

03	155 #	77	-0-	-78	-0-	59	3	18	4	N	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

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-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	50	-0-	50	147	50	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07	147 R	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14483	-0-	14483	14483	14483	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	47265	32782	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03	T. A.	7327	-0-	7327	89370	7327	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1061	-0-	1061	90431	1061	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431				N	-0-			-0-
07	5104	-0-	-0-	-5104	85327				N	-0-			-0-
*08	5456	-0-	-0-	-5456	79871				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	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
04	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
08	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

03	5456	6347	-0-	891	15040	6347	2		N	-0-			-0-
04	15485	445	-0-	-15040	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				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 #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-

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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

03	T. A.	10475	-0-	10475	46043	10475	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	8891	-0-	8891	54934	8891	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	13144	-0-	13144	68078	13144	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	10213	-0-	10213	78291	10213	3		Y	-0-			-0-
07	5104	7979	-0-	2875	81166	7979	3		Y	-0-			-0-
*08	5456	8015	-0-	2559	83725	8015	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

03	T. A.	10244	-0-	10244	45399	10244	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	54184	8785	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	13226	-0-	13226	67410	13226	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	10090	-0-	10090	77500	10090	3		N	-0-			-0-
07	4928	9109	-0-	4181	81681	9109	3		N	-0-			-0-
*08	5456	2742	-0-	-2714	78967	2742	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

*09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	19	-0-	19	33	19	3			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	23	-0-	23	56	23	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	28	-0-	28	84	28	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	141	-0-	141	225	141	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

03	2804	R	536	-0-	-2268	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	429	-0-	-741	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	635	-0-	-574	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	780	#	473	-0-	-307	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	806	#	210	-0-	-596	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	620	#	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

03	T. A.		2021	-0-	2021	8981	2021	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1627	-0-	1627	10608	1627	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		2366	-0-	2366	12974	2366	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1800	-0-	1800	14774	1800	3			N	-0-					-0-
07	4048		1418	-0-	-2630	12144	1418	3			N	-0-					-0-
*08	5456		1320	-0-	-4136	8008	1320	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

03	T. A.		10271	-0-	10271	45422	10271	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		8785	-0-	8785	54207	8785	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		12852	-0-	12852	67059	12852	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		9981	-0-	9981	77040	9981	3			N	-0-					-0-
07	4048		7704	-0-	3656	80696	7704	3			N	-0-					-0-
*08	5456		7555	-0-	2099	82795	7555	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

03	14B2	EXT	7508	-0-	7508	33063	7508	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6459	-0-	6459	39522	6459	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9424	-0-	9424	48946	9424	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7249	-0-	7249	56195	7249	3			N	-0-					-0-
07	5456		5616	-0-	160	56355	5616	3			N	-0-					-0-
*08	5456		5734	-0-	278	56633	5734	3			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 #: 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	5456	5824	-0-	368	4586	5824	3		N	-0-			-0-
04	9561	4975	-0-	-4586	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
05	7094	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3		N	-0-			-0-
06	5504	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
07	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
*08	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			-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

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	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	1364 N	927	-0-	-437	-0-	927	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 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	8959	X	8868	-0-	-91	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	7867	-0-	-773	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	8356	-0-	-541	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	8394	-0-	-216	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8562	-0-	-118	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
*08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

03	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	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	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3995	-0-	-717	-0-	3995	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-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	540 X	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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

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-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 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-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	297	-0-	297	655	297	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	327	-0-	327	982	327	3			Y	-0-					-0-
*08	1257 X	275	-0-	-982	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	2	155	4	Y	30	35	1			6
						33	9									
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	2	161	4	Y	30	31	1			5
						33	9									
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	31	30	1			6
						34	9									
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	3	34	9	Y	31	24	1			13
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	3	32	9	Y	29	30	1			12
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	30	34	1			8
						33	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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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	50	-0-	-12	-0-	50	3			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	124	N	100	-0-	-24	-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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			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	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	1423	2	4921	4	Y	13	13	1			3
						14	9									
04	6030 #	2468	-0-	-3562	-0-	135	2	2327	4	Y	5	7	1			1
						6	9									
05	6479 #	3995	-0-	-2484	-0-	3632	2	354	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
06	6270 #	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

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	4495 X	3888	-0-	-607	-0-	506	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3295	-0-	-1055	-0-	506	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3323	-0-	-1482	-0-	506	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	2454	-0-	-2196	-0-	506	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	4805 X	4076	-0-	-729	-0-	506	1	3570	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	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	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	506	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	506	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	506	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	506	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	506	1	3283	2	N	-0-					-0-
*08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506	1	3732	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	554	-0-	-97	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			127
04	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					127
05	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					127
06	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					127
07	589 #	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					127
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

03	T. A.	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					83
04	T. A.	141	-0-	141	211	141	3			N	-0-					83
05	T. A.	183	-0-	183	394	183	3			N	-0-					83
06	T. A.	3513	-0-	3513	3907	3513	3			N	-0-					83
07	16294 R	12387	-0-	-3907	-0-	12387	3			N	-0-					83
*08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3			N	-0-					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	2263	2263	-0-	-0-	10836	1514	3	749	9	N	681	916	1			186
04	13393	2557	-0-	-10836	-0-	1895	3	662	9	N	602	555	1			233
05	2596	2596	-0-	-0-	-0-	1924	3	672	9	N	611	697	1			147
06	2424	2424	-0-	-0-	-0-	1823	3	601	9	N	546	344	1			349
07	2443	2443	-0-	-0-	-0-	1854	3	589	9	N	535	685	1			199
08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563	9	N	512	514	1			197

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-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	467	-0-	-308	-0-	465	2	2	9	Y	2					19
04	750	#	285	-0-	-465	-0-	284	2	1	9	Y	1					20
05	775	#	303	-0-	-472	-0-	300	2	3	9	Y	3					23
06	570	#	202	-0-	-368	-0-	201	2	1	9	Y	1					24
07	589	#	127	-0-	-462	-0-	125	2	2	9	Y	2					26
08	465	#	349	-0-	-116	-0-	275	2	74	9	Y	67					93

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	#	1145	-0-	-33	-0-	1119	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	1140	#	912	-0-	-228	-0-	893	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	1178	#	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			Y	-0-					4
06	1140	#	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1178	#	841	-0-	-337	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					139
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10					149
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	Y	11					160
06	450	#	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					168
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9					177
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	771	2	9	9	Y	8					185

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	#	2187	-0-	-448	-0-	2161	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	2550	#	1552	-0-	-998	-0-	1533	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	2635	#	1541	-0-	-1094	-0-	1541	2			Y	-0-					4
06	2550	#	1168	-0-	-1382	-0-	1168	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2635	#	1816	-0-	-819	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	2201	#	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	382	-0-	-145	-0-	381	2	1	9	Y	1					19
04	510	#	231	-0-	-279	-0-	230	2	1	9	Y	1					20
05	527	#	246	-0-	-281	-0-	243	2	3	9	Y	3					23
06	450	#	167	-0-	-283	-0-	166	2	1	9	Y	1					24
07	465	#	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	Y	2					26
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					26

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	741	-0-	-158	-0-	699	2	42	9	Y	38					96
04	870	#	619	-0-	-251	-0-	589	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	899	#	556	-0-	-343	-0-	520	2	36	9	Y	33					65
06	780	#	254	-0-	-526	-0-	228	2	26	9	Y	24					89
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	371	2	29	9	Y	26	86	1			29
08	744	#	703	-0-	-41	-0-	669	2	34	9	Y	31					60

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 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	992 #	583	-0-	-409	-0-	541	2	42	9	Y	38					96
04	960 #	811	-0-	-149	-0-	781	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	992 #	764	-0-	-228	-0-	728	2	36	9	Y	33					65
06	960 #	454	-0-	-506	-0-	428	2	26	9	Y	24					89
07	961 #	840	-0-	-121	-0-	811	2	29	9	Y	26	86	1			29
*08	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31					60

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

03	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					47
04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					47
05	11718 X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					47
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13463	2	73	9	N	66					113
07	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12930	2	15	9	N	14					127
*08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6					133

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

03	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
*08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2		N	-0-			-0-
04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-			-0-
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
*08	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

03	11160 X	10994	-0-	-166	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
04	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2		N	-0-			-0-
05	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2		N	-0-			-0-
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2		N	-0-			-0-
07	11687 X	10909	-0-	-778	-0-	10909	2		N	-0-			-0-
08	11687 X	10490	-0-	-1197	-0-	10490	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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-

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	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
08	3782 X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	4255	-0-	-2875	-0-	4255	2			N	-0-					30
04	6900	X	4725	-0-	-2175	-0-	4725	2			N	-0-					30
05	8370	X	5256	-0-	-3114	-0-	5256	2			N	-0-					30
06	8100	X	5136	-0-	-2964	-0-	5136	2			N	-0-					30
07	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-					30
08	5270	X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

03	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					37
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					37
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					37
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					37
07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					37
*08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					237
04	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	4271	2			N	-0-					237
05	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4476	2			N	-0-					237
06	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	4431	2			N	-0-					237
*07	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					237
08	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

*01	0		11220	-0-	11220	11220	11220	2			N	-0-					-0-
02	40387	X	29167	-0-	-11220	-0-	29167	2			N	-0-					55
03	46190	X	7167	-0-	-39023	-0-	7167	2			N	-0-					55
04	44700	X	9400	-0-	-35300	-0-	9400	2			N	-0-					55
05	46190	X	8232	-0-	-37958	-0-	8228	2	4	9	N	4					59
06	44700	X	4821	-0-	-39879	-0-	4821	2			N	-0-					59
07	46190	X	4137	-0-	-42053	-0-	4137	2			N	-0-					59
08	46190	X	4492	-0-	-41698	-0-	4492	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

03	71852	X	71852	-0-	-0-	-0-	71755	2	97	9	N	88	174	1			114
04	68100	X	66336	-0-	-1764	-0-	66250	2	86	9	N	78					192
05	70370	X	51623	-0-	-18747	-0-	51562	2	61	9	N	55	172	1			75
06	69540	X	41924	-0-	-27616	-0-	41857	2	67	9	N	61					136
07	71858	X	49079	-0-	-22779	-0-	49017	2	62	9	N	56					192
08	71858	X	68944	-0-	-2914	-0-	68887	2	57	9	N	52	177	1			67

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

03	17577	X	17377	-0-	-200	-0-	17346	2	31	9	N	28					114
04	16530	X	16272	-0-	-258	-0-	16224	2	48	9	N	44					158
05	17081	X	16780	-0-	-301	-0-	16749	2	31	9	N	28					186
06	16830	X	15526	-0-	-1304	-0-	15514	2	12	9	N	11					197
07	17391	X	13883	-0-	-3508	-0-	13876	2	7	9	N	6					203
*08	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18015	2	35	9	N	32	177	1			58

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					30
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					30
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					30
06	8610	X	8498	-0-	-112	-0-	8498	3			N	-0-					30
07	8897	X	8660	-0-	-237	-0-	8660	3			N	-0-					30
08	8897	X	8527	-0-	-370	-0-	8527	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3109	2	9	9	N	8					75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					75
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6					81
06	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2927	2	12	9	N	11					92
07	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					92
08	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3051	2	3	9	N	3					95

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	26722	X	22737	-0-	-3985	-0-	729	1	21966	3	N	38					202
							42	9									
04	25860	X	20778	-0-	-5082	-0-	702	1	20011	3	N	59	183	1			78
							65	9									
05	23250	X	21676	-0-	-1574	-0-	756	1	20919	3	N	1	1	8			78
							1	9									
06	21990	X	15188	-0-	-6802	-0-	567	1	14621	3	N	-0-					78
07	22723	X	13046	-0-	-9677	-0-	567	1	12479	3	N	-0-					78
08	22723	X	9749	-0-	-12974	-0-	459	1	9290	3	N	-0-					78

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					23
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					23
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					23
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					23
*08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-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

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	38613	2			N	-0-					121
04	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					121
05	38409 X	36236	-0-	-2173	-0-	36234	2	2	9	N	2	2	8			121
06	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	37515	2	2	9	N	2	2	8			121
*07	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38682	2	1	9	N	1	1	8			121
08	38409 X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4719	2	22	9	N	20	20	8			24
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					24
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					24
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	4252	2			N	-0-					24
*07	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					24
08	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

03	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14496	2	10	9	N	9					152
04	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11030	2	2	9	N	2					154
05	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14173	2	2	9	N	2	2	8			154
06	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					154
07	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					154
*08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

03	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	961	1	14261	2	N	-0-					167
04	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	930	1	10885	2	N	-0-					167
05	10416 X	9687	-0-	-729	-0-	903	1	8784	2	N	-0-					167
06	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	930	1	16749	2	N	-0-					167
*07	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	961	1	12043	2	N	-0-					167
*08	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	961	1	1290	2	N	-0-					73
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	930	1	1107	2	N	-0-					73
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	1			N	-0-					73
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	232	1	347	2	N	49	49	8			73
							54	9									
*07	3100	N	59440	-0-	56340	56340	589	1	58624	2	N	206	206	8			73
							227	9									
*08	3100	N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	62	8			-0-
							68	9									

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			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-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

03	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					130
04	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	6695	2			N	-0-					130
05	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2			N	-0-					130
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					130
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					130
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

03	11919		11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					34
04	10320	R	10320	-0-	-0-	-0-	10320	3			N	-0-					34
05	10385	#	8778	-0-	-1607	-0-	8778	3			N	-0-					34
06	11070		9212	-0-	-1858	-0-	9212	3			N	-0-					34
07	11439		9745	-0-	-1694	-0-	9745	3			N	-0-					34
08	11439		9062	-0-	-2377	-0-	9062	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

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	3	32	9	Y	29	29	0			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	30	0			1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	431	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	121	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	23	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-9	-0-	671	3	2	9	N	2					106
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					109
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					112
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					115
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	N	3					118
*08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					120

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	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	310	1	3337	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
04	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	300	1	2793	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	2654	310	1	2342	3	Y	2	2	0		1
							2	9								
06	DLQ G-10		3643	-0-	3643	6297	300	1	3340	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
07	9758	X	3461	-0-	-6297	-0-	310	1	3148	3	Y	3	3	0		1
							3	9								
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	310	1	2660	3	Y	3	3	0		1
							52	4	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

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

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

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

03	93 N	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	Y	8					76
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	38	2	29	9	Y	26					102
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					102
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	10	2	12	9	Y	11	3	1			110
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	10	2	4	9	Y	4					114
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2					116

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

03	0	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-

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	17236	16911	-0-	-325	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
04	17797	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
05	17428	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
06	16680	13697	-0-	-2983	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
07	17389	17389	-0-	-0-	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
08	17236	17605	-0-	369	369	17605	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					305
04	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	1823	3			N	-0-					305
05	2511	X	1380	-0-	-1131	-0-	1380	3			N	-0-					305
06	2430	X	791	-0-	-1639	-0-	791	3			N	-0-					305
07	2511	X	472	-0-	-2039	-0-	472	3			N	-0-					305
08	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					305

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

03	9672	X	6756	-0-	-2916	-0-	6709	3	47	9	N	43	176	1			188
04	9360	X	6358	-0-	-3002	-0-	6306	3	52	9	N	47					235
05	9517	X	7282	-0-	-2235	-0-	7240	3	42	9	N	38					273
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7929	3	48	9	N	44					317
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8655	3	58	9	N	53	168	1			202
*08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7758	3	37	9	N	34					236

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

*03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

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-

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-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 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	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-

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-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	Y	12					32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	Y	2					35
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					36
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	9	Y	27					47
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	Y	37					84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	85	1			10
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	9	Y	25					35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1086					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

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
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	9	Y	27					47
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	Y	36					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	86	1			10
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	1	1	9	Y	1					30
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	9	Y	29	34	1			25
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					26
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					27
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-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	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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     1054 #      468     -0-        -586          -0-           9  1      356  2    Y        94       95  1                   6
                                                                 103  9
 04      600 #      445     -0-        -155          -0-           9  1      350  2    Y        78       79  1                   5
                                                                  86  9
 05      468 R      468     -0-        -0-           -0-          10  1      373  2    Y        77       76  1                   6
                                                                  85  9
 06      401 R      401     -0-        -0-           -0-           9  1      323  2    Y        63       65  1                   4
                                                                  69  9
 07      401 R      401     -0-        -0-           -0-          10  1      320  2    Y        63       63  1                   4
                                                                   2  4       69  9
*08      357 R      357     -0-        -0-           -0-           9  1      267  2    Y        67       66  1                   5
                                                                   7  4       74  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
  GARY PERMIAN, LLC                        296347
    STROMAN GAS UNIT                 WELL #:    1    RRCID -> 110866  COMPL. DATE 04/15/1984  TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                          945936
    MCCOMB, M. GAS UNIT "B"          WELL #:    1    RRCID -> 113861  COMPL. DATE 08/29/1983  TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -33876
 03    23675       43919     -0-       20244 B      -13632      43919  2                N       -0-                              -0-
 04    29670       36564     -0-        6894 B       -6738      36564  2                N       -0-                              -0-
 05    30659       35536     -0-        4877 B       -1861      35536  2                N       -0-                              -0-
 06    38760       32782     -0-       -5978 B       -7839      32782  2                N       -0-                              -0-
 07    40052       32503     -0-       -7549 B      -15388      32503  2                N       -0-                              -0-
 08    40052       24319     -0-      -15733 B      -31121      24319  2                N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -29260    CANCELLED UNDERAGE ->    -1861
```

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	2	34	9	Y	31	31	0	1
04	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1956	2	32	9	Y	29	29	0	1
05	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2008	2	39	9	Y	35	35	0	1
06	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1918	2	29	9	Y	26	26	0	1
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1936	2	31	9	Y	28	28	0	1
08	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28	28	0	1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

03	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	2	N	-0-	153
04	540 #	70	-0-	-470	-0-	70	2	N	-0-	153
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	15	168
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	7	175
07	558 #	54	-0-	-504	-0-	54	2	N	-0-	175
*08	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	175

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	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	Y	-0-	-0-
04	1890 N	777	-0-	-1113	-0-	777	3	Y	-0-	-0-
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	3	Y	-0-	-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	Y	-0-	-0-
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

03	1209 X	1081	-0-	-128	-0-	1081	3	Y	-0-	-0-
04	1170 X	1041	-0-	-129	-0-	1041	3	Y	-0-	-0-
05	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	1302	3	Y	-0-	-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	Y	-0-	-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	Y	-0-	-0-
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3	Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	761	3	30	9	Y	27	27	0	3
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	Y	23	23	0	3
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	691	3	20	9	Y	18	19	0	2
06	780 N	493	-0-	-287	-0-	480	3	13	9	Y	12	12	0	2
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	3	22	9	Y	20	19	0	3
08	713 N	419	-0-	-294	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0	1

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 #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8	-0-	-550	-0-	7	3	1	9	N	1					222
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	25	3	2	9	N	2					224
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	3	1	9	N	1					225
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					225
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					226
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					226

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					187
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					187
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					187
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					187
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	3			N	-0-					187
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	8730	-0-	-2213	-0-	90	1	8640	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	7437	-0-	-3153	-0-	90	1	7347	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	6856	-0-	-3126	-0-	90	1	6766	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	4392	-0-	-4458	-0-	90	1	4302	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	5829	-0-	-3316	-0-	90	1	5739	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
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

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

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

03	1736 X	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
04	1680 X	1211	-0-	-469	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11	1	1333	2	N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

*03	23495 X	23495	-0-	-0-	-0-	522	1	22973	2	N	-0-			3
04	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	756	1	18944	2	N	-0-			3
05	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	592	1	15665	2	N	-0-			3
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	385	1	20018	2	N	-0-			3
07	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	805	1	19589	2	N	-0-			3
*08	18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	365	1	18578	2	N	-0-			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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	N	53					134
04	4740	4558	-0-	-182	-0-	4513	3	45	9	N	41					175
05	4805 #	4720	-0-	-85	-0-	4667	3	53	9	N	48	153	1			70
06	4650 #	3518	-0-	-1132	-0-	3496	3	22	9	N	20					90
07	4805 #	4638	-0-	-167	-0-	4594	3	44	9	N	40					130
*08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4763	3	45	9	N	41					171

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

03	1364 X	882	-0-	-482	-0-	882	2	N	-0-			-0-
04	1020 X	767	-0-	-253	-0-	767	2	N	-0-			-0-
05	992 X	795	-0-	-197	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	960 X	630	-0-	-330	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	992 X	427	-0-	-565	-0-	427	2	N	-0-			-0-
*08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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-

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	69 X	35	-0-	-34	-0-	34	2	1	9	Y	1	5	1			108
04	T. A.	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					108
05	T. A.	41	-0-	41	69	41	2			Y	-0-					108
06	T. A.	40	-0-	40	109	40	2			Y	-0-					108
07	197 X	88	-0-	-109	-0-	73	2	15	9	Y	14					122
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					122

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

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-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	2	1			50
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					50
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					50
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					50
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					14
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					14

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

03	19809 X	19692	-0-	-117	-0-	19692	3			N	-0-					195
04	19650 X	17794	-0-	-1856	-0-	17794	3			N	-0-					195
05	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	20764	3	1	9	N	1	1	8			195
06	19650 X	18779	-0-	-871	-0-	18778	3	1	9	N	1	1	8			195
07	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	20270	3	2	9	N	2	2	8			195
08	20739 X	19540	-0-	-1199	-0-	19540	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	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

03	T. A.	2348	-0-	2348	3846	2348	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1423	-0-	1423	5269	1423	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1213	-0-	1213	6482	1213	3			Y	-0-					-0-
06	8304 X	1822	-0-	-6482	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14					14
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1127	2	15	9	N	14					14
08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1621	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2948	1242	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	DLQ G-10		3948	-0-	3948	6896	3708	3	240	9	Y	218	215	1			3
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	10542	3402	3	244	9	Y	222	221	1			4
*08	14219	X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1			3

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2418	3	79	9	Y	72	72	1			1
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1328	3	43	9	Y	39	39	1			1
05	DLQ G-10		3788	-0-	3788	5159	3694	3	94	9	Y	85	85	1			1
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	7756	2521	3	76	9	Y	69	70	1			-0-
07	DLQ G-10		2460	-0-	2460	10216	2410	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
*08	13833	X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1			-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2204	3	92	9	Y	84	83	1			2
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2244	3	78	9	Y	71	72	1			1
05	3100	N	3554	-0-	454	454	3477	3	77	9	Y	70	70	1			1
06	3000	N	3104	-0-	104	558	3032	3	72	9	Y	65	66	1			-0-
07	3100	N	4392	-0-	1292	1850	4311	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*08	5930	X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1			4
05	DLQ G-10		65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	DLQ G-10		64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	29	1			4
07	DLQ G-10		64	-0-	64	254	31	3	33	9	Y	30	30	1			4
*08	317	N	63	-0-	-254	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	3	33	9	Y	30	30	1			2
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1179	3	32	9	Y	29	29	1			2
05	DLQ G-10		1286	-0-	1286	2497	1253	3	33	9	Y	30	30	1			2
06	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3880	1351	3	32	9	Y	29	29	1			2
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	5191	1278	3	33	9	Y	30	30	1			2
*08	2700	N	1262	-0-	-1438	3753	1230	3	32	9	Y	29	29	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1			4
05	DLQ G-10		65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	DLQ G-10		64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	30	1			3
07	DLQ G-10		65	-0-	65	255	32	3	33	9	Y	30	30	1			3
*08	318	N	63	-0-	-255	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	Y	30	30	1			1
04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	1564	3	32	9	Y	29	29	1			1
05	DLQ G-10		2016	-0-	2016	3612	1983	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	DLQ G-10		1448	-0-	1448	5060	1426	3	22	9	Y	20	20	1			1
07	DLQ G-10		2141	-0-	2141	7201	2108	3	33	9	Y	30	30	1			1
*08	2700	N	2008	-0-	-692	6509	1976	3	32	9	Y	29	30	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	DLQ G-10		504	-0-	504	504	478	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1567	1021	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10		979	-0-	979	2546	947	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	3326	746	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*08	2700	N	915	-0-	-1785	1541	883	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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	0 N	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	808	3	219	9	Y	199	198	1			5
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	760	3	167	9	Y	152	153	1			4
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	855	3	122	9	Y	111	112	1			3
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1017	3	210	9	Y	191	190	1			4
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1138	3	224	9	Y	204	203	1			5
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1			2

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	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	313	-0-	313	408	313	3			Y	-0-					-0-
07	668 N	260	-0-	-408	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 "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	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1654	3	56	9	Y	51	63	1			30
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1123	3	45	9	Y	41	50	1			21
05	DLQ G-10	1520	-0-	1520	2688	1475	3	45	9	Y	41	42	1			20
06	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4175	1448	3	39	9	Y	35	33	1			22
07	DLQ G-10	1317	-0-	1317	5492	1157	3	160	9	Y	145	85	1			82
*08	2700 N	1580	-0-	-1120	4372	1438	3	142	9	Y	129	138	1			73

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					53
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					53
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					53
*08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 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 #	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/2017

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-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	3	N	-0-			-0-
04	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-			-0-
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	558 #	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-			-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

03	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3414	3	25	9	N	23				182
04	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14	168	1		28
05	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	3332	3	23	9	N	21				49
06	3300 #	3158	-0-	-142	-0-	3138	3	20	9	N	18				67
07	3410 #	3290	-0-	-120	-0-	3266	3	24	9	N	22				89
08	3410 #	3270	-0-	-140	-0-	3258	3	12	9	N	11				100

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			123

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	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			63
04	510 #	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-			63
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		N	-0-			63
06	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2		N	-0-			63
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			63
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			63

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

03	1829 N	778	-0-	-1051	-0-	778	2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	124	-0-	-403	-0-	105	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	117	2	26	9	Y	24	22	1			3
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	Y	29	30	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	28	1			2
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	1			2
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	2	31	9	Y	28	28	1			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	3662	X	1304	-0-	-2358	-0-	444	2	860	9	Y	782	787	1			44
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	680	2	609	9	Y	554	539	1			59
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	868	2	542	9	Y	493	524	1			28
06	1260	X	1039	-0-	-221	-0-	544	2	495	9	Y	450	449	1			29
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1032	2	565	9	Y	514	500	1			43
08	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	833	2	538	9	Y	489	490	1			42

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	B -0-	425	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B -0-	345	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B -0-	472	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	B -0-	406	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03	992		602	-0-	-390	-0-	99	1	503	3	N	-0-					191
04	960		891	-0-	-69	-0-	96	1	795	3	N	-0-					191
05	0		991	-0-	991	B 991	99	1	892	3	N	-0-					191
06	508		985	-0-	477	B 1468	96	1	889	3	N	-0-					191
07	2484	N	1016	-0-	-1468	B -0-	99	1	917	3	N	-0-					191
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	B -0-	99	1	915	3	N	-0-					191

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

03	248		397	-0-	149	639	298	1	99	3	Y	-0-					32
04	1009		370	-0-	-639	-0-	288	1	82	3	Y	-0-					32
05	0		312	-0-	312	B 312	179	1	133	3	Y	-0-					32
06	667	N	355	-0-	-312	B -0-	288	1	67	3	Y	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	B -0-	298	1	212	3	Y	-0-					32
*08	443	N	443	-0-	-0-	B -0-	298	1	145	3	Y	-0-					32

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	2	3	32	4	Y	25	31	0			3
							28	9									
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	10	3	24	4	Y	19	19	0			3
							21	9									
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	12	3	20	4	Y	23	22	0			4
							25	9									
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	3	29	4	Y	24	20	0			8
							26	9									
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	13	3	19	4	Y	23	27	0			4
							25	9									
*08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	27	3	7	4	Y	21	20	0			5
							23	9									

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1054	#	344	-0-	-710	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	218	-0-	-802	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	428	-0-	-626	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	331	-0-	-299	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

03	2449	#	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2237	-0-	-133	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2310	#	2158	-0-	-152	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	2200	-0-	-187	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	2201	-0-	-186	-0-	2201	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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

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	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-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	20 S	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					15
04	1950	X	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					15
05	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	477	2	91	9	N	83	83	8			15
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					15
07	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					15
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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-

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	961	3	264	9	N	240	178	1			141
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	750	3	118	9	N	107	201	1			47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	154	155	1			46
06	3000	N	6543	-0-	3543	3543	5523	4	1020	9	N	927	710	1			263
07	3100	N	291	-0-	-2809	734	251	4	40	9	N	36	253	1			46
*08	2284	N	1550	-0-	-734	-0-	1340	4	210	9	N	191	175	1			62

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					190
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					190
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					190
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					190
07	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	2			N	-0-					190
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	22705	-0-	-27965	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	52359	X	7930	-0-	-44429	-0-	630	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	50670	X	171	-0-	-50499	-0-	140	1	31	2	N	-0-					-0-
07	48918	X	4602	-0-	-44316	-0-	653	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	19797	-0-	-3670	-0-	19797	2			N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	607	-0-	-1129	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*04	690	N	63	-0-	-627	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

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-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	227	-0-	-1943	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	162	3	1	4	N	-0-					-0-
05	899	N	164	-0-	-735	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	4	N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			-0-
08	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16311	X	4897	-0-	-11414	-0-	2119	2	1679	4	N	999	574	0			712
							1099	9									
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1849	2	365	9	N	332	562	0			482
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	652	2	4358	4	N	837	558	0	7	8	754
							921	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	839	2	3903	4	N	576	552	0			778
							634	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	216	2	3662	4	N	434	1057	0			155
							477	9									
*08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	23	2	2889	4	N	513					668
							564	9									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

03	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			Y	-0-					-0-
04	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			Y	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			Y	-0-					-0-
07	10695	X	5022	-0-	-5673	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
08	11005	X	5089	-0-	-5916	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1658	2	1026	4	N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

03	12896	X	10027	-0-	-2869	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	9840	-0-	-2640	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8400	-0-	-3690	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	2093	-0-	-9873	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
*08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

03	10695	X	7685	-0-	-3010	-0-	949	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9201	-0-	-1149	-0-	1002	1	8199	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	5111	-0-	-6979	-0-	882	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10290	-0-	-1410	-0-	1108	1	9182	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	1213	1	8567	2	N	-0-					-0-
*08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1953	1	10115	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	325	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	277	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	286	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	293	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2297	-0-	-865	-0-	304	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	291	1	1956	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	217	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	289	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	357	1	2002	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	842	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	790	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	1005	1	4934	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	768	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	975	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	1115	1	5385	2	N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					165
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1038	2	90	9	N	82	171	1			76
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	579	2	92	9	N	84					160
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	618	2	83	9	N	75	172	1			63
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22					85
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	916	2	66	9	N	60					145
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	918	2	35	9	N	32					177
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	N	32	164	1			45
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					45
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	577	2	173	9	N	157	169	1			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

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					150
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					150
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	865	2	41	9	N	37					187
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					187
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					187
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4668	-0-	1568	1568	356	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	91	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2522	-0-	-516	-0-	140	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	676	1	8184	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	1919	-0-	-2491	-0-	160	1	1759	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3030	-0-	-1527	-0-	169	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	519	1	6280	2	N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	682	X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	N	-0-					-0-
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
05	899	N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	3	N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

03	713	N	591	-0-	-122	-0-	202	1	389	3	N	-0-					-0-
04	720	N	290	-0-	-430	-0-	68	1	222	3	N	-0-					-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2770	-0-	-330	115	2770	2			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	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	1385	3	29	9	N	26					256
04	1410	#	1318	-0-	-92	-0-	1310	3	8	9	N	7	173	1			90
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	3	13	9	N	12					102
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1284	3	11	9	N	10					112
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1241	3	22	9	N	20					132
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	N	18					150

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	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

03	1271	#	745	-0-	-526	-0-	624	3	121	9	N	110	179	1			201
04	3422	R	3422	-0-	-0-	-0-	3273	3	149	9	N	135	163	1			173
05	4066	R	4066	-0-	-0-	-0-	3928	3	138	9	N	125					298
06	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2902	3	127	9	N	115	168	1			245
07	3743	R	3743	-0-	-0-	-0-	3608	3	135	9	N	123	172	1			196
08	3038	#	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					196

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	16910	-0-	-264	-0-	16910	3			N	-0-					-0-
04	16620	X	15714	-0-	-906	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
05	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	15822	-0-	-528	-0-	15822	3			N	-0-					-0-
07	16895	X	16272	-0-	-623	-0-	16272	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	15970	-0-	-925	-0-	15970	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

03	17205	X	16486	-0-	-719	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	15852	-0-	-798	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	16177	-0-	-439	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	15568	-0-	-392	-0-	15568	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	15714	-0-	-778	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
08	16492	X	16271	-0-	-221	-0-	16271	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

03	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

03	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
*08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

03	40920	X	39026	-0-	-1894	-0-	39026	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	38668	-0-	-932	-0-	38668	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	39568	-0-	-1352	-0-	39568	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	37736	-0-	-1864	-0-	37736	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	37346	-0-	-3171	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	33211	-0-	-6748	-0-	33211	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

03	28985	X	28349	-0-	-636	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	27334	-0-	-716	-0-	27334	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	28205	-0-	-315	-0-	28205	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	27131	-0-	-469	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	28013	-0-	-507	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	27656	-0-	-678	-0-	27656	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
*08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	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-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2	N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529	2	N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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 (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	79	4	40	9	N	36			96
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

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

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

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555

GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3	N	-0-			-0-
04	6120	X	1386	-0-	-4734	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-			N	-0-			-0-
06	6120	X	14	-0-	-6106	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	62	-0-	-5456	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

03	10416	X	3459	-0-	-6957	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	3712	-0-	-6368	-0-	3712	3	N	-0-			-0-
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-			N	-0-			-0-
06	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

FORGE ENERGY, LLC 276868
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	-0-			181
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3	N	-0-			181
05	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	3	N	-0-			181
06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3	N	-0-			181
07	15996 X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2	N	-0-			181
08	15996 X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2	N	-0-			181

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

03	DLQ G-10	5755	-0-	5755	27483	5755	2	N	-0-			70
04	DLQ G-10	16073	-0-	16073	43556	16073	3	N	-0-			70
05	DLQ G-10	14564	-0-	14564	58120	14564	3	N	-0-			70
06	75125 X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3	N	-0-			70
07	16616 X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2	N	-0-			70
*08	16616 X	2762	-0-	-13854	-0-	2755	2	7 9	N	6	6 8	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-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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

*10	2325 X	1403	-0-	-922	-0-	1375	3	28	9	N	25	109	1			-0-
*11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1345	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

03	744 N	593	-0-	-151	-0-	560	3	33	9	N	30					266
04	690 N	323	-0-	-367	-0-	295	3	28	9	N	25					291
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	599	3	67	9	N	61					352
06	570 N	368	-0-	-202	-0-	353	3	15	9	N	14					366
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	98	3	43	9	N	39	170	1			235
08	651 N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3					238

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

03	121775 X	121775	-0-	-0-	-0-	113925	3	7850	9	N	7136	8085	1				271
04	114870 X	113371	-0-	-1499	-0-	106428	3	6943	9	N	6312	6380	1	3	8		200
05	118699 X	107329	-0-	-11370	-0-	100165	3	7164	9	N	6513	6098	1	3	8		612
06	114870 X	107760	-0-	-7110	-0-	101536	3	6224	9	N	5658	5868	1	2	8		400
07	118699 X	108602	-0-	-10097	-0-	102590	3	6012	9	N	5465	5506	1	2	8		357
08	118699 X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861	1	1	8		623

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - PLUGGED 03/12/17

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4914	3	125	9	Y	114					253
04	4860 X	4697	-0-	-163	-0-	4597	3	100	9	Y	91	175	1			169
05	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	4638	3	112	9	Y	102					271
06	DLQ G-10	4807	-0-	4807	9557	4706	3	101	9	Y	92	165	1			198
07	14793 X	5236	-0-	-9557	-0-	5129	3	107	9	Y	97	175	1			120
*08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99					219

"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-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

03	5363 X	4619	-0-	-744	-0-	4425	3	194	9	N	176	182	1			32
04	5190 X	3859	-0-	-1331	-0-	3684	3	175	9	N	159	36	8			155
05	5270 X	5058	-0-	-212	-0-	4856	3	202	9	N	184	181	1	3	8	155
06	5010 X	4648	-0-	-362	-0-	4428	3	220	9	N	200	178	1	30	8	147
07	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3679	3	144	9	N	131	178	1			100
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184	1			50

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2772	3	116	9	Y	105	96	0			45
04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2611	3	44	9	Y	40					85
05	2790 N	2168	-0-	-622	-0-	2168	3			Y	-0-					85
06	2790 N	1971	-0-	-819	-0-	1908	3	63	9	Y	57	45	0			97
07	3100 N	4487	-0-	1387	1387	2537	3	1950	9	Y	1773	1743	0	34	6	93
*08	3100 N	2359	-0-	-741	646	2270	3	89	9	Y	81					174

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	Y	20	17	0			4
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1845	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	9	0			2
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4	3	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

03	7967 X	167	-0-	-7800	-0-	135	3	32	9	Y	29					109
04	7710 X	1549	-0-	-6161	-0-	1452	3	97	9	Y	88	80	0	15	6	102
05	7967 X	3608	-0-	-4359	-0-	3479	3	129	9	Y	117	82	0			137
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084	3	132	9	Y	120	96	0			161
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521	3	152	9	Y	138	225	0			74
*08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90					164

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4885	3	133	9	Y	121	122	0			25
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4749	3	207	9	Y	188	174	0			39
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3932	3	439	9	Y	399	353	0			85
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5489	3	341	9	Y	310	321	0			74
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					74
*08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4242	3	139	9	Y	126	166	0			34

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	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4166	3	117	9	Y	106	93	0			22
04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	4622	3	110	9	Y	100	101	0			21
05	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	3407	3	119	9	Y	108	106	0			23
06	4140 X	3545	-0-	-595	-0-	3502	3	43	9	Y	39	53	0			9
07	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	3			Y	-0-					9
08	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	Y	42	41	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

03	7781 X	4063	-0-	-3718	-0-	4039	3	24	9	Y	22	20	0			8
04	7530 X	6976	-0-	-554	-0-	6909	3	67	9	Y	61	55	0			14
05	7006 X	6985	-0-	-21	-0-	6923	3	62	9	Y	56	58	0			12
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5638	3	54	9	Y	49	42	0			19
07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	8991	3	89	9	Y	81	75	0			25
*08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	Y	78	73	0			30

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571 X	4952	-0-	-5619	-0-	4912	3	40	9	Y	36	37	0			13
04	10230 X	8564	-0-	-1666	-0-	8429	3	135	9	Y	123	108	0			28
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11556	3	101	9	Y	92	101	0			19
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8313	3	79	9	Y	72	63	0			28
07	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10092	3	78	9	Y	71	77	0			22
*08	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	Y	83	73	0			32

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

03	2542 X	921	-0-	-1621	-0-	824	3	97	9	Y	88	77	0			32
04	2460 X	1219	-0-	-1241	-0-	1109	3	110	9	Y	100	109	0			23
05	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	998	3	78	9	Y	71	79	0			15
06	1140 X	739	-0-	-401	-0-	663	3	76	9	Y	69	57	0			27
07	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	930	3	78	9	Y	71	76	0			22
08	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	Y	67	63	0			26

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

03	4092 X	1635	-0-	-2457	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
*08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

03	5363 X	4261	-0-	-1102	-0-	4209	3	52	9	Y	47	35	0			96
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					96
05	5425 X	4678	-0-	-747	-0-	4623	3	55	9	Y	50	70	0			76
06	5250 X	3737	-0-	-1513	-0-	3676	3	61	9	Y	55	48	0			83
07	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4417	3	92	9	Y	84	44	0			123
*08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5577	3	127	9	Y	115	116	0			122

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10157	3	43	9	Y	39	48	0			15
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	11870	3	91	9	Y	83	79	0			19
05	12369 X	10488	-0-	-1881	-0-	10418	3	70	9	Y	64	70	0			13
06	11970 X	5345	-0-	-6625	-0-	5311	3	34	9	Y	31	32	0			12
07	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	9591	3	56	9	Y	51	47	0			16
08	12369 X	10544	-0-	-1825	-0-	10449	3	95	9	Y	86	69	0			33

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1890 N	698	-0-	-1192	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

03	3844 X	2364	-0-	-1480	-0-	2346	3	18	9	Y	16	19	0			44
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					44
05	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2440	3	39	9	Y	35	46	0			33
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1940	3	23	9	Y	21	21	0			33
07	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2194	3	26	9	Y	24	17	0			40
*08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	3	32	9	Y	29	38	0			31

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	3165	-0-	-5577	-0-	3075	3	90	9	Y	82	1	0			165
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7736	3	56	9	Y	51	120	0			96
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8257	3	101	9	Y	92	77	0			111
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7541	3	119	9	Y	108	77	0			142
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8114	3	119	9	Y	108	192	0			58
08	5115	X	4581	-0-	-534	-0-	4567	3	14	9	Y	13					71

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

03	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2424	3	1	9	Y	1	1	0			2
04	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	2383	3			Y	-0-					2
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1257	3	86	9	Y	78	67	0			16
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1509	3	107	9	Y	97	93	0			20
05	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1040	3	88	9	Y	80	83	0			17
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	Y	70	70	0			17
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					17
*08	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0			14

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9583	3	66	9	Y	60	57	0			22
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9102	3	136	9	Y	124	118	0			28
05	10230	X	9958	-0-	-272	-0-	9836	3	122	9	Y	111	116	0			23
06	9900	X	9533	-0-	-367	-0-	9428	3	105	9	Y	95	81	0			37
07	10230	X	9750	-0-	-480	-0-	9644	3	106	9	Y	96	103	0			30
08	9951	X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0			38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	5456	X	3787	-0-	-1669	-0-	3768	3	19	9	Y	17	18	0			6
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	2427	3	35	9	Y	32	31	0			7
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2918	3	37	9	Y	34	34	0			7
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1905	3	25	9	Y	23	21	0			9
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	3	24	9	Y	22	24	0			7
*08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6726	3	212	9	Y	193	173	0			40
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6342	3	248	9	Y	225	218	0			47
05	6882	X	5083	-0-	-1799	-0-	4862	3	221	9	Y	201	205	0			43
06	6720	X	4853	-0-	-1867	-0-	4744	3	109	9	Y	99	118	0			24
07	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	5033	3			Y	-0-					24
08	6944	X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0			22

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1365	3	121	9	Y	110	70	0			208
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					208
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1552	3	166	9	Y	151	154	0			182
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0			178
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1319	3	76	9	Y	69	94	0			153
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0			160

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4865	3	65	9	Y	59	55	0			12
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	3	59	9	Y	54	55	0			11
05	4712 X	4349	-0-	-363	-0-	4298	3	51	9	Y	46	47	0			10
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4949	3	64	9	Y	58	54	0			14
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			Y	-0-					14
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4729	3	44	9	Y	40	40	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6903	3	53	9	Y	48	37	0			11
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6803	3	47	9	Y	43	45	0			9
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6636	3	48	9	Y	44	36	0			17
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6653	3	40	9	Y	36	42	0			11
08	7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35	9	Y	32	31	0			12

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	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2774	3	52	9	Y	47	44	0			10
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3137	3	43	9	Y	39	41	0			8
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2718	3	36	9	Y	33	34	0			7
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2905	3	40	9	Y	36	34	0			9
07	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					9
08	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	2966	3	40	9	Y	36	33	0			8

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2032	-0-	-1471	-0-	1940	3	92	9	Y	84	83	0			31
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3094	3	191	9	Y	174	165	0			40
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4280	3	249	9	Y	226	219	0			47
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3799	3	127	9	Y	115	117	0			45
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4964	3	119	9	Y	108	119	0			34
*08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95	9	Y	86	87	0			33

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	10261 X	9226	-0-	-1035	-0-	9087	3	139	9	Y	126	113	0			26
04	9660 X	9007	-0-	-653	-0-	8889	3	118	9	Y	107	111	0			22
05	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8371	3	103	9	Y	94	96	0			20
06	9270 X	8895	-0-	-375	-0-	8793	3	102	9	Y	93	91	0			22
07	9579 X	9243	-0-	-336	-0-	9243	3			Y	-0-					22
08	9300 X	9177	-0-	-123	-0-	9075	3	102	9	Y	93	86	0			21

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4926	3	101	9	Y	92	82	0			19
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	81	0			16
05	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	4933	3	78	9	Y	71	72	0			15
06	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	4748	3	67	9	Y	61	61	0			15
07	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4860	3			Y	-0-					15
08	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	4886	3	74	9	Y	67	61	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	4588 X	687	-0-	-3901	-0-	641	3	46	9	Y	42	36	0			15
04	4440 X	824	-0-	-3616	-0-	771	3	53	9	Y	48	52	0			11
05	1178 X	820	-0-	-358	-0-	776	3	44	9	Y	40	43	0			8
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	851	3	57	9	Y	52	40	0			20
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	965	3	57	9	Y	52	56	0			16
08	806 N	434	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0			7

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	7254 X	6945	-0-	-309	-0-	6845	3	100	9	Y	91	83	0			19
04	6930 X	5751	-0-	-1179	-0-	5677	3	74	9	Y	67	72	0			14
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7212	3	91	9	Y	83	79	0			18
06	6720 X	4466	-0-	-2254	-0-	4435	3	31	9	Y	28	39	0			7
07	6944 X	3991	-0-	-2953	-0-	3991	3			Y	-0-					7
08	7316 X	5878	-0-	-1438	-0-	5792	3	86	9	Y	78	65	0			17

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

03	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3738	3	70	9	Y	64	56	0			13
04	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	3525	3	68	9	Y	62	62	0			13
05	3813 X	3205	-0-	-608	-0-	3149	3	56	9	Y	51	53	0			11
06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	3633	3	50	9	Y	45	45	0			11
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	3240	3			Y	-0-					11
08	3813 X	3469	-0-	-344	-0-	3414	3	55	9	Y	50	46	0			11

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	46	0			10
04	2910 X	2081	-0-	-829	-0-	2036	3	45	9	Y	41					51
05	3007 X	1229	-0-	-1778	-0-	1229	3			Y	-0-					51
06	2910 X	1526	-0-	-1384	-0-	1517	3	9	9	Y	8	27	0			25
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3159	3	32	9	Y	29	51	0	1	6	2
*08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2636	3	20	9	Y	18					20

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	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	806 N	658	-0-	-148	-0-	648	3	10	9	N	9					163
04	780 N	512	-0-	-268	-0-	508	3	4	9	N	4	148	1			19
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	9					28
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	577	3	3	9	N	3					31
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	412	3	7	9	N	6					37
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	591	3	12	9	N	11					48

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	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8133	2	78	9	N	71	49	1			58
04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7734	2	25	9	N	23					81
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					81
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					81
*07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					81
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364 #	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-	14	5			-0-
04	1320 #	1272	-0-	-48	-0-	1269	2	3	9	N	3					3
05	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					14
06	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					14
07	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	N	6					20
*08	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					23

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

03	1767 #	1557	-0-	-210	-0-	1471	3	86	9	N	78					167
04	1590 #	1462	-0-	-128	-0-	1397	3	65	9	N	59					226
05	1581 #	1485	-0-	-96	-0-	1420	3	65	9	N	59	179	1			106
06	1530 #	1224	-0-	-306	-0-	1162	3	62	9	N	56					162
07	1581 #	1276	-0-	-305	-0-	1228	3	48	9	N	44					206
08	1550 #	1044	-0-	-506	-0-	1001	3	43	9	N	39	170	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	430	-0-	-500	-0-	376	2	54	9	N	49	281	1			100
04	900 X	438	-0-	-462	-0-	413	2	25	9	N	23					123
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					123
*07	930 X	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					123
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4679	2	33	9	Y	30	40	1			9
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4690	2	39	9	Y	35	37	1			7
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5445	2	40	9	Y	36	19	1			24
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3669	2	35	9	Y	32	38	1			18
07	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3312	2	25	9	Y	23	37	1			4
08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613	2	37	9	Y	34	18	1			20

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	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015

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	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-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 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	930 N	920	-0-	-10	-0-	902	2	18	9	N	16					33
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	N	16					49
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17					66
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	N	15	61	1			20
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	833	2	17	9	N	15					35
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	796	2	18	9	N	16					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					34
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	585	3	23	9	N	21					55
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	770	3	54	9	N	49					104
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	611	3	55	9	N	50	48	1			106
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	502	3	24	9	N	22					128
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	352	3	22	9	N	20					148

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	2201	#	1811	-0-	-390	-0-	1744	3	67	9	N	61					88
04	2130	#	1832	-0-	-298	-0-	1771	3	61	9	N	55					143
05	2201	#	1962	-0-	-239	-0-	1868	3	94	9	N	85	161	1			67
06	2130	#	1777	-0-	-353	-0-	1744	3	33	9	N	30					97
07	1891	#	1843	-0-	-48	-0-	1781	3	62	9	N	56					153
08	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1854	3	61	9	N	55	172	1			36

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

03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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

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

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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	868 N	778	-0-	-90	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840 N	674	-0-	-166	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
05	868 N	661	-0-	-207	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	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

03	3100 N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
04	2881 N	2692	-0-	-189	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*08	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

03	1023 #	998	-0-	-25	-0-	975	3	23	9	N	21					181
04	990 #	955	-0-	-35	-0-	944	3	11	9	N	10					191
05	1023 #	898	-0-	-125	-0-	865	3	33	9	N	30	171	1			50
06	990 #	939	-0-	-51	-0-	871	3	68	9	N	62					112
07	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	958	3	72	9	N	65					177
08	992 #	790	-0-	-202	-0-	722	3	68	9	N	62	175	1			64

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	1376	-0-	-1259	2191	1376	2			N	-0-					-0-
04	3740	1549	-0-	-2191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	2635	1576	-0-	-1059	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2550	1365	-0-	-1185	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

03	1023 N	140	-0-	-883	-0-	140	3			N	-0-					52
04	480 N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					52
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1661	2	6	9	N	5					45
04	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1773	2	6	9	N	5					50
05	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	1730	2	6	9	N	5					55
06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1571	2	6	9	N	5					60
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					65
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1787	2	121	9	N	110	165	1			10

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3328	-0-	-20	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	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	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	2015 N	1268	-0-	-747	-0-	1268	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

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

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-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

03	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	3	N	-0-			36
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			36
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3	N	-0-			36
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892	3	N	-0-			36
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3	N	-0-			36
08	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	651	X	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	X	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	713	X	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

03	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	450	N	52	-0-	-398	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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	122	-0-	-2	-0-	116	2	6	9	N	5					73
04	120	X	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					74
05	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	74	1			-0-
06	120	X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2		N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-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

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-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 X	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

03	4402 X	2046	-0-	-2356	-0-	124	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	1573	-0-	-2687	-0-	120	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	1323	-0-	-3079	-0-	124	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2603	-0-	-367	-0-	120	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	1895	-0-	-709	-0-	124	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	671	-0-	-1375	-0-	72	1	599	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

03	6758	5008	-0-	-1750	-0-	4991	3	17	9	N	15					178
04	6540	4826	-0-	-1714	-0-	4811	3	15	9	N	14					192
05	6758	5374	-0-	-1384	-0-	5370	3	4	9	N	4	166	1			30
06	6030 #	5442	-0-	-588	-0-	5442	3			N	-0-					30
07	6014 #	5186	-0-	-828	-0-	5185	3	1	9	N	1					31
08	5363 #	4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-					31

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

03	67177 X	60450	-0-	-6727	-0-	54955	2	5495	9	N	4995	4425	1	101	8	793
04	65010 X	55927	-0-	-9083	-0-	51370	2	4557	9	N	4143	4513	1	22	8	401
05	56699 X	36338	-0-	-20361	-0-	33119	2	3219	9	N	2926	2773	1	15	8	539
06	59545 X	59545	-0-	-0-	-0-	54905	2	4640	9	N	4218	4263	1	15	8	479
07	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	61049	2	5327	9	N	4843	4938	1	155	8	229
08	60450 X	42392	-0-	-18058	-0-	38535	2	3857	9	N	3506	3219	1	53	8	463

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

03	43338 X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					317
04	59970 X	461	-0-	-59509	-0-	49	1	260	2	N	138	5	8			450
						152	9									
05	61969 X	23967	-0-	-38002	-0-	1055	1	22141	2	N	701	866	1	29	8	256
						771	9									
06	59970 X	18122	-0-	-41848	-0-	1363	1	15956	2	N	730	516	1	3	8	467
						803	9									
07	38502 X	38502	-0-	-0-	-0-	1728	1	35566	2	N	1098	1345	1	67	8	153
						1208	9									
08	23963 X	7638	-0-	-16325	-0-	499	1	6590	2	N	499	334	1	15	8	303
						549	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30814 X	15371	-0-	-15443	-0-	506	1	12851	2	N	1831	1413	1	26	8	708
						2014	9									
04	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					N	-0-	179	1			529
05	26722 X	19926	-0-	-6796	-0-	211	1	17141	2	N	2340	2522	1	19	8	328
						2574	9									
06	25860 X	9138	-0-	-16722	-0-	16	1	7905	2	N	1106	1197	1	8	8	229
						1217	9									
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					229
08	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					229

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

03	40703 X	35282	-0-	-5421	-0-	1099	1	31162	2	N	2746	3379	1	32	8	195
						3021	9									
04	39390 X	34114	-0-	-5276	-0-	1080	1	32190	2	N	767	535	1	2	8	425
						844	9									
05	31961 X	4031	-0-	-27930	-0-	125	1	3744	2	N	147	302	1	1	8	269
						162	9									
06	34140 X	28319	-0-	-5821	-0-	877	1	25243	2	N	1999	1748	1	11	8	509
						2199	9									
07	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	1415	1	35203	2	N	2931	3008	1	38	8	394
						3224	9									
08	35278 X	25517	-0-	-9761	-0-	1125	1	23335	2	N	961	1224	1	12	8	119
						1057	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

03	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	3002	1	14774	2	Y	1719	1479	1	8	8	524
						1891	9									
04	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	581	1	33018	2	Y	4972	4889	1	26	8	581
						5469	9									
05	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	21134	2	6294	3	Y	3689	3685	1	15	8	570
						4058	9									
06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	21123	2	2704	3	Y	2971	2972	1	1	8	568
						3268	9									
*07	33201 X	20178	-0-	-13023	-0-	17426	2	2752	9	Y	2502	2603	1	36	8	431
08	33201 X	808	-0-	-32393	-0-	797	2	52	3	Y	57					488
						63	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

03	35681 X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-					170
04	27315 X	27315	-0-	-0-	-0-	21577	2	5738	9	Y	5216	5257	1	40	8	89
05	20739 X	11670	-0-	-9069	-0-	9540	2	2130	9	Y	1936	1976	1	14	8	35
06	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	14289	2	4219	9	Y	3835	3661	1	149	8	60
07	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	25489	2	7182	9	Y	6529	6101	1	300	8	188
*08	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9	Y	5073	5052	1	31	8	178

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

03	34255 X	33109	-0-	-1146	-0-	30379	2	2730	9	Y	2482	2430	0	53	8	17
04	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	23046	2	2235	9	Y	2032	1784	0	218	1	19
												28	8			
05	28551 X	27735	-0-	-816	-0-	25238	2	2497	9	Y	2270	2235	0	11	1	12
												31	8			
06	32040 X	25590	-0-	-6450	-0-	22559	2	3031	9	Y	2755	2733	0	14	8	20
07	33108 X	26953	-0-	-6155	-0-	23904	2	3049	9	Y	2772	2753	0	19	8	20
08	33108 X	31745	-0-	-1363	-0-	28065	2	3680	9	Y	3345	3289	0	49	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38595 X	36283	-0-	-2312	-0-	29704	2	6579	9	Y	5981	5827	1	59	8	270
04	37350 X	25528	-0-	-11822	-0-	21697	2	3831	9	Y	3483	3503	1	18	8	232
05	38595 X	32485	-0-	-6110	-0-	26568	2	5917	9	Y	5379	5313	1	23	8	275
06	35610 X	35543	-0-	-67	-0-	31254	2	4289	9	Y	3899	3885	1	17	8	272
07	36797 X	28321	-0-	-8476	-0-	24897	2	3424	9	Y	3113	3317	1	17	8	51
08	36270 X	8302	-0-	-27968	-0-	7024	2	1278	9	Y	1162	1042	1	17	8	154

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	48453 X	30109	-0-	-18344	-0-	24577	2	5532	9	N	5029	4923	1	64	8	203
04	46890 X	4085	-0-	-42805	-0-	4072	2	13	9	N	12					215
05	36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					215
06	32460 X	4930	-0-	-27530	-0-	3717	2	1213	9	N	1103	972	1	8	8	338
07	31670 X	31670	-0-	-0-	-0-	27002	2	4668	9	N	4244	4242	1	69	8	271
08	30101 X	21887	-0-	-8214	-0-	17962	2	3925	9	N	3568	3661	1	60	8	118

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849 X	4179	-0-	-10670	-0-	4166	2	13	9	Y	12	1	8			296
04	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					296
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			296
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					296
07	27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	23734	2	3383	9	Y	3075	2792	1	183	8	396
08	T. A.	44138	-0-	44138	44138	40071	2	4067	9	Y	3697	3477	1	9	8	607

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35619 X	15232	-0-	-20387	-0-	11221	2	4011	9	Y	3646	3614	1	90	8	21
04	34470 X	23128	-0-	-11342	-0-	19335	2	3793	9	Y	3448	3265	1	44	8	160
05	28799 X	17539	-0-	-11260	-0-	16660	2	879	9	Y	799	923	1	6	8	30
06	14730 X	7984	-0-	-6746	-0-	7614	2	370	9	Y	336	350	1	9	8	7
07	23901 X	1051	-0-	-22850	-0-	827	2	224	9	Y	204	138	1	70	8	3
08	23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	61	3	1	61	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 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	6324 X	4162	-0-	-2162	-0-	3614	2	548	9	Y	498	490	0	7	8	4
04	4230 X	3805	-0-	-425	-0-	3296	2	509	9	Y	463	454	0	10	8	3
05	4402 X	3822	-0-	-580	-0-	3346	2	476	9	Y	433	421	0	12	8	3
06	4260 X	3213	-0-	-1047	-0-	2785	2	428	9	Y	389	381	0	7	8	4
07	4402 X	637	-0-	-3765	-0-	463	2	174	9	Y	158	158	0	2	8	2
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	6	2	0	6	8	-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48069 X	48069	-0-	-0-	-0-	39382	2	8687	9	Y	7897	7839	1	13	8	100
04	61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	49992	2	11187	9	Y	10170	10142	1	2	8	126
05	39277 X	38449	-0-	-828	-0-	30901	2	7548	9	Y	6862	6927	1	9	8	52
06	38010 X	31774	-0-	-6236	-0-	26300	2	5474	9	Y	4976	4991	1	8	8	29
07	39277 X	19868	-0-	-19409	-0-	16269	2	3599	9	Y	3272	3193	1	5	8	103
08	63209 X	21853	-0-	-41356	-0-	18049	2	3804	9	Y	3458	3467	1	7	8	87

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839 X	10804	-0-	-13035	-0-	9542	2	1262	9	Y	1147	1130	0	9	8	8
04	22650 X	14470	-0-	-8180	-0-	12939	2	1531	9	Y	1392	1379	0	11	8	10
05	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	17747	2	1773	9	Y	1612	1598	0	12	8	12
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	16994	2	1795	9	Y	1632	1618	0	10	8	16
07	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	16477	2	1821	9	Y	1655	1638	0	17	8	16
08	19530 X	17519	-0-	-2011	-0-	15881	2	1638	9	Y	1489	1488	0	3	8	14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5916	-0-	-904	-0-	4970	2	946	9	Y	860	936	1	33	8	184
04	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	5356	2	766	9	Y	696	775	1	13	8	92
05	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	5453	2	844	9	Y	767	730	1	7	8	122
06	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5024	2	772	9	Y	702	724	1	2	8	98
07	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5129	2	821	9	Y	746	685	1	8	8	151
08	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5060	2	947	9	Y	861	863	1	2	8	147

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11403	-0-	-563	-0-	9122	2	2281	9	Y	2074	2044	0	23	8	15
04	12510	X	8265	-0-	-4245	-0-	6737	2	1528	9	Y	1389	1231	0	150	1	13
													10	8			
05	12927	X	10594	-0-	-2333	-0-	8508	2	2086	9	Y	1896	1873	0	9	1	10
													17	8			
*06	12510	X	5688	-0-	-6822	-0-	4513	2	1175	9	Y	1068	1065	0	5	8	8
*07	11408	X	5720	-0-	-5688	-0-	4403	2	1317	9	Y	1197	1188	0	8	8	9
*08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	24288	2	14659	3	Y	1927	1905	0	15	8	16
							2120	9									

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38874	X	33987	-0-	-4887	-0-	27659	2	6328	9	N	5753	5508	1	127	8	406
04	32321	X	32321	-0-	-0-	-0-	26935	2	5386	9	N	4896	4974	1	95	8	233
05	40052	X	40052	-0-	-0-	-0-	33632	2	6420	9	N	5836	5538	1	46	8	485
06	32880	X	32337	-0-	-543	-0-	26844	2	5493	9	N	4994	5219	1	41	8	219
07	33976	X	30426	-0-	-3550	-0-	26199	2	4227	9	N	3843	3882	1	60	8	120
08	33976	X	26482	-0-	-7494	-0-	21856	2	4626	9	N	4205	3933	1	73	8	319

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	31741	2	5039	9	N	4581	3897	1	127	8	783
04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	38474	2	5451	9	N	4955	5465	1	117	8	156
05	41664	X	35129	-0-	-6535	-0-	30897	2	4232	9	N	3847	3548	1	74	8	381
06	40320	X	29354	-0-	-10966	-0-	25803	2	3551	9	N	3228	3452	1	11	8	146
07	45384	X	38651	-0-	-6733	-0-	33527	2	5124	9	N	4658	4355	1	104	8	345
08	45384	X	41378	-0-	-4006	-0-	36096	2	5282	9	N	4802	4598	1	169	8	380

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	21843	2	1915	9	Y	1741	1719	0	16	8	12
04	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	17559	2	1810	9	Y	1645	1632	0	14	8	11
05	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	16911	2	1496	9	Y	1360	1349	0	12	8	10
06	22980	X	15523	-0-	-7457	-0-	14360	2	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	10
07	23746	X	10573	-0-	-13173	-0-	9199	2	1374	9	Y	1249	1236	0	11	8	12
08	23746	X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9	Y	1520	1514	0	4	8	14

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	39829	2	3289	9	N	2990	2887	1	132	8	385
04	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	39838	2	3722	9	N	3384	3311	1	8	8	450
05	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	41991	2	3138	9	N	2853	3052	1	19	8	232
06	41730	X	29198	-0-	-12532	-0-	26683	2	2515	9	N	2286	2144	1	43	8	331
07	45012	X	31956	-0-	-13056	-0-	29482	2	2474	9	N	2249	2228	1	102	8	250
08	45136	X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9	N	1339	1196	1	31	8	362

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 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

03	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	38331	2	6027	9	N	5479	5318	1	52	8	294
04	26520 X	17086	-0-	-9434	-0-	14456	2	2630	9	N	2391	2540	1	13	8	132
05	37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-					132
*06	42930 X	20316	-0-	-22614	-0-	17072	2	3244	9	N	2949	2937	1	12	8	132
07	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	43737	2	5409	9	N	4917	4931	1	36	8	82
08	44361 X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9	N	4073	3684	1	25	8	446

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

03	51026 X	4661	-0-	-46365	-0-	4076	2	585	9	Y	532	263	1			269
04	67561 X	67561	-0-	-0-	-0-	55583	2	11978	9	Y	10889	11024	1	10	8	124
05	49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	40742	2	9203	9	Y	8366	8320	1	28	8	142
06	49056 X	49056	-0-	-0-	-0-	40006	2	9050	9	Y	8227	8274	1	17	8	78
07	51026 X	40138	-0-	-10888	-0-	32696	2	7442	9	Y	6765	6652	1	18	8	173
08	69812 X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9	Y	3578	3614	1	7	8	130

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

03	13671 X	11354	-0-	-2317	-0-	9323	2	2031	9	Y	1846	1830	0	16	8	13
04	12450 X	9623	-0-	-2827	-0-	7881	2	1742	9	Y	1584	1568	0	18	8	11
05	11594 X	9953	-0-	-1641	-0-	8361	2	1592	9	Y	1447	1432	0	15	8	11
06	11220 X	6883	-0-	-4337	-0-	5649	2	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	11
*07	11594 X	9113	-0-	-2481	-0-	7891	2	1222	9	Y	1111	1082	0	29	8	11
08	11346 X	9260	-0-	-2086	-0-	29324	2	21387	3	Y	1203	1197	0	6	8	11
						1323	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

03	112756 X	112756	-0-	-0-	-0-	103172	2	9584	9	Y	8713	8584	1	102	8	49
04	98223 X	98223	-0-	-0-	-0-	86636	2	11587	9	Y	10534	10266	1	147	8	170
05	71650 X	71650	-0-	-0-	-0-	63135	2	8515	9	Y	7741	7667	1	89	8	155
06	89360 X	89360	-0-	-0-	-0-	79128	2	10232	9	Y	9302	9261	1	22	8	174
07	56761 X	51081	-0-	-5680	-0-	41483	3	9598	9	Y	8725	8837	1	9	8	53
08	79577 X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19	8	19

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

03	40982 X	31965	-0-	-9017	-0-	24784	2	7181	9	N	6528	6044	1	59	8	912
04	34260 X	33008	-0-	-1252	-0-	27077	2	5931	9	N	5392	6032	1	37	8	235
05	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	29829	2	5724	9	N	5204	5253	1	29	8	157
06	34200 X	33467	-0-	-733	-0-	27593	2	5874	9	N	5340	5310	1	17	8	170
07	35340 X	26144	-0-	-9196	-0-	22471	2	3673	9	N	3339	2992	1	32	8	485
08	35557 X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	38	8	275

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 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65660	-0-	65660	65660	49979	2	15681	9	Y	14255	14124	1	44	8	87
05	14B2	EXT	122977	-0-	122977	188637	93290	2	29687	9	Y	26988	26710	1	3	8	362
*06	276144	X	87507	-0-	-188637	-0-	67628	2	19879	9	Y	18072	18152	1	12	8	270
*07	115532	X	115532	-0-	-0-	-0-	89790	2	25742	9	Y	23402	23280	1	63	8	329
*08	107167	X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	13	8	213

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

03	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	41570	2	7445	9	N	6768	6774	1	60	8	226
04	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	23398	2	4701	9	N	4274	4113	1	105	8	282
05	49303	X	49303	-0-	-0-	-0-	41997	2	7306	9	N	6642	6252	1	25	8	647
06	46350	X	41871	-0-	-4479	-0-	35446	2	6425	9	N	5841	6124	1	94	8	270
07	47895	X	42055	-0-	-5840	-0-	35323	2	6732	9	N	6120	5683	1	62	8	645
08	47895	X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	40	8	512

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 10/31/2016

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

03	14B2	EXT	39545	-0-	39545	57075	32701	2	6844	9	Y	6222	6133	1	53	8	108
04	95600	X	38525	-0-	-57075	-0-	32777	2	5748	9	Y	5225	5263	1	24	8	46
05	39618	X	37731	-0-	-1887	-0-	30997	2	6734	9	Y	6122	6030	1	3	8	135
06	38340	X	30790	-0-	-7550	-0-	25723	2	5067	9	Y	4606	4685	1	4	8	52
07	39618	X	31437	-0-	-8181	-0-	26257	2	5180	9	Y	4709	4681	1			80
08	39804	X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	9	8	138

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

03	89340	X	89340	-0-	-0-	-0-	68374	2	20966	9	Y	19060	18530	1	733	8	74
04	97021	X	97021	-0-	-0-	-0-	75178	2	21843	9	Y	19857	19114	1	550	8	267
05	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	67365	2	19150	9	Y	17409	17344	1	319	8	13
06	87788	X	87788	-0-	-0-	-0-	67098	2	20690	9	Y	18809	18379	1	193	8	250
07	100254	X	98289	-0-	-1965	-0-	76387	2	21902	9	Y	19911	19803	1	80	8	278
08	100254	X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	250	8	237

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	77821	-0-	77821	86739	69974	2	7847	9	Y	7134	7062	1	29	8	43
05	14B2	EXT	131347	-0-	131347	218086	117752	2	13595	9	Y	12359	12175	1	62	8	165
06	14B2	EXT	70869	-0-	70869	288955	62662	2	8207	9	Y	7461	6892	1	633	8	101
*07	380034	X	91079	-0-	-288955	-0-	81205	2	9874	9	Y	8976	8249	1	711	8	117
*08	139779	X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	56	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	30961	2	7664	9	Y	6967	6941	1	12	8	89
04	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	47305	2	12777	9	Y	11615	11558	1	2	8	144
05	65073	X	65073	-0-	-0-	-0-	51496	2	13577	9	Y	12343	12378	1	15	8	94
06	44498	X	44498	-0-	-0-	-0-	34810	2	9688	9	Y	8807	8839	1	11	8	51
07	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	35516	2	9044	9	Y	8222	8005	1	8	8	260
08	65069	X	40186	-0-	-24883	-0-	33059	2	7127	9	Y	6479	6563	1	13	8	163

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	15208	2	2082	9	Y	1893	1881	0	10	8	14
04	16650	X	15907	-0-	-743	-0-	13987	2	1920	9	Y	1745	1736	0	11	8	12
05	17205	X	16136	-0-	-1069	-0-	14237	2	1899	9	Y	1726	1716	0	9	8	13
06	16650	X	4318	-0-	-12332	-0-	3782	2	536	9	Y	487	492	0	3	8	5
07	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	16182	X	11267	-0-	-4915	-0-	9574	2	1693	9	Y	1539	1522	0	3	8	14

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

03	27125	X	24153	-0-	-2972	-0-	19465	2	4688	9	Y	4262	4232	0	28	8	31
04	24060	X	22568	-0-	-1492	-0-	18181	2	4387	9	Y	3988	3957	0	34	8	28
05	25265	X	22250	-0-	-3015	-0-	5287	2	12661	3	Y	3911	3885	0	24	8	30
							4302	9									
06	24450	X	18026	-0-	-6424	-0-	5352	2	9390	3	Y	2985	2966	0	20	8	29
							3284	9									
*07	25265	X	19081	-0-	-6184	-0-	15417	2	3664	9	Y	3331	3289	0	38	8	33
08	24149	X	19823	-0-	-4326	-0-	28113	2	12311	3	Y	3655	3646	0	8	8	34
							4021	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

03	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

03	90281	X	90281	-0-	-0-	-0-	75708	2	14573	9	Y	13248	12381	1	847	8	97
04	72265	X	72265	-0-	-0-	-0-	59961	2	12304	9	Y	11185	10954	1	188	8	140
05	112569	X	112569	-0-	-0-	-0-	99702	2	12867	9	Y	11697	11664	1	40	8	133
06	109967	X	109967	-0-	-0-	-0-	97676	2	12291	9	Y	11174	11146	1	55	8	106
07	103168	X	101823	-0-	-1345	-0-	90133	2	11690	9	Y	10627	10115	1	495	8	123
08	112561	X	105815	-0-	-6746	-0-	93707	2	12108	9	Y	11007	10462	1	519	8	149

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

03	82616	X	82616	-0-	-0-	-0-	62150	2	20466	9	N	18605	18500	1	232	8	345
04	65490	X	65082	-0-	-408	-0-	50443	2	14639	9	N	13308	13476	1	98	8	79
05	93544	X	93544	-0-	-0-	-0-	70874	2	22670	9	N	20609	20207	1	68	8	413
06	79950	X	75547	-0-	-4403	-0-	57904	2	17643	9	N	16039	15781	1	70	8	601
07	82615	X	78490	-0-	-4125	-0-	60491	2	17999	9	N	16363	15848	1	51	8	1065
08	82615	X	66828	-0-	-15787	-0-	51702	2	15126	9	N	13751	14046	1	249	8	521

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	73625	X	73071	-0-	-554	-0-	61618	2	11453	9	Y	10412	10297	1	95	8	80
04	78450	X	78450	-0-	-0-	-0-	65989	2	12461	9	Y	11328	11214	1	50	8	144
05	68541	X	67793	-0-	-748	-0-	57110	2	10683	9	Y	9712	9684	1	62	8	110
06	71146	X	71146	-0-	-0-	-0-	60331	2	10815	9	Y	9832	9817	1	31	8	94
07	83567	X	83567	-0-	-0-	-0-	71549	2	12018	9	Y	10925	10849	1	38	8	132
08	81065	X	67734	-0-	-13331	-0-	58430	2	9304	9	Y	8458	8416	1	55	8	119

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

03	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	8616	2	2042	9	Y	1856	1845	0	11	8	13
04	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	7753	2	1888	9	Y	1716	1703	0	14	8	12
05	11129	X	10645	-0-	-484	-0-	8718	2	1927	9	Y	1752	1740	0	11	8	13
06	10770	X	9142	-0-	-1628	-0-	7305	2	1837	9	Y	1670	1657	0	10	8	16
*07	11129	X	9342	-0-	-1787	-0-	7469	2	1873	9	Y	1703	1683	0	19	8	17
08	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	21132	2	13918	3	Y	1626	1625	0	3	8	15
							1789	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

03	25885	X	21612	-0-	-4273	-0-	18913	2	2699	9	Y	2454	2444	0	10	8	18
04	24900	X	21215	-0-	-3685	-0-	18773	2	2442	9	Y	2220	2211	0	12	8	15
05	24025	X	21104	-0-	-2921	-0-	18763	2	2341	9	Y	2128	2117	0	10	8	16
06	23250	X	18638	-0-	-4612	-0-	16338	2	2300	9	Y	2091	2078	0	9	8	20
07	24025	X	19603	-0-	-4422	-0-	17177	2	2426	9	Y	2205	2187	0	16	8	22
*08	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	27804	2	2281	9	Y	2074	2074	0	3	8	19

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

03	19096	X	15313	-0-	-3783	-0-	13565	2	1748	9	Y	1589	1580	0	9	8	11
04	18480	X	13248	-0-	-5232	-0-	11704	2	1544	9	Y	1404	1394	0	11	8	10
05	17546	X	13381	-0-	-4165	-0-	11857	2	1524	9	Y	1385	1377	0	8	8	10
06	15660	X	12933	-0-	-2727	-0-	11578	2	1355	9	Y	1232	1222	0	8	8	12
07	16182	X	15601	-0-	-581	-0-	13922	2	1679	9	Y	1526	1508	0	15	8	15
08	15314	X	11117	-0-	-4197	-0-	9816	2	1301	9	Y	1183	1185	0	2	8	11

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

03	48391	X	40232	-0-	-8159	-0-	35017	2	5215	9	Y	4741	4649	1	92	8	36
04	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	31568	2	4583	9	Y	4166	4106	1	44	8	52
05	40083	X	37323	-0-	-2760	-0-	32640	2	4683	9	Y	4257	4260	1			49
06	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	40204	2	5742	9	Y	5220	5219	1			50
07	40238	X	39185	-0-	-1053	-0-	34152	2	5033	9	Y	4575	4567	1	2	8	56
08	40238	X	33463	-0-	-6775	-0-	29077	2	4386	9	Y	3987	3986	1			57

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

03	16089	X	12041	-0-	-4048	-0-	9738	2	2303	9	Y	2094	2071	0	23	8	15
04	15030	X	11470	-0-	-3560	-0-	9319	2	2151	9	Y	1955	1941	0	15	8	14
05	13888	X	10674	-0-	-3214	-0-	8691	2	1983	9	Y	1803	1791	0	12	8	14
06	13440	X	8255	-0-	-5185	-0-	6891	2	1364	9	Y	1240	1234	0	8	8	12
*07	13888	X	8720	-0-	-5168	-0-	7009	2	1711	9	Y	1555	1530	0	22	8	15
*08	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	21101	2	12265	3	Y	1780	1774	0	4	8	17
							1958	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	20485	-0-	-2393	-0-	16953	2	3532	9	Y	3211	3187	0	23	8	23
04	20790	X	19132	-0-	-1658	-0-	15892	2	3240	9	Y	2945	2920	0	28	8	20
05	21483	X	18362	-0-	-3121	-0-	2400	2	12883	3	Y	2799	2779	0	19	8	21
							3079	9									
06	20670	X	16638	-0-	-4032	-0-	1999	2	11670	3	Y	2699	2677	0	17	8	26
							2969	9									
*07	21359	X	15778	-0-	-5581	-0-	12910	2	2868	9	Y	2607	2577	0	30	8	26
*08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	27113	2	12854	3	Y	2758	2752	0	6	8	26
							3034	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

03	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	20895	2	8840	9	Y	8036	8009	1	38	8	45
04	39480	X	25555	-0-	-13925	-0-	18701	2	6854	9	Y	6231	6151	1	23	8	102
05	55707	X	25087	-0-	-30620	-0-	21630	2	3457	9	Y	3143	3164	1	18	8	63
06	53910	X	14312	-0-	-39598	-0-	9692	2	4620	9	Y	4200	4078	1	108	8	77
07	55707	X	5860	-0-	-49847	-0-	1596	3	4264	9	Y	3876	3884	1	46	8	23
08	29729	X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181	8	13

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

03	26350	X	23679	-0-	-2671	-0-	19278	2	4401	9	Y	4001	3966	0	17	8	29
04	22800	X	22629	-0-	-171	-0-	18458	2	4171	9	Y	3792	3774	0	21	8	26
05	22847	X	21552	-0-	-1295	-0-	5757	2	11723	3	Y	3702	3684	0	16	8	28
							4072	9									
06	22920	X	17821	-0-	-5099	-0-	5258	2	9458	3	Y	2823	2812	0	12	8	27
							3105	9									
*07	23684	X	18305	-0-	-5379	-0-	14487	2	3818	9	Y	3471	3438	0	26	8	34
08	23684	X	19844	-0-	-3840	-0-	29779	2	13552	3	Y	3288	3286	0	5	8	31
							3617	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

03	67766	X	52722	-0-	-15044	-0-	44491	2	8231	9	N	7483	7693	1	49	8	221
04	61500	X	34221	-0-	-27279	-0-	28666	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138
05	56265	X	-0-	-0-	-56265	-0-					N	-0-					138
06	54450	X	8255	-0-	-46195	-0-	6946	2	1309	9	N	1190	917	1	29	8	382
07	56265	X	46581	-0-	-9684	-0-	38691	2	7890	9	N	7173	7145	1	152	8	258
08	52731	X	48322	-0-	-4409	-0-	40788	2	7534	9	N	6849	6711	1	210	8	186

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	10890	2	1505	9	Y	1368	1306	0	62	8	9
04	10590	X	10474	-0-	-116	-0-	9013	2	1461	9	Y	1328	1307	0	21	8	9
05	12524	X	11136	-0-	-1388	-0-	9947	2	1189	9	Y	1081	1066	0	16	8	8
06	12120	X	10215	-0-	-1905	-0-	8933	2	1282	9	Y	1165	1148	0	14	8	11
07	12524	X	9453	-0-	-3071	-0-	7931	2	1522	9	Y	1384	1361	0	20	8	14
08	12400	X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4	8	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100327	X	100327	-0-	-0-	-0-	73175	2	27152	9	Y	24684	24516	0	173	8	175
04	82410	X	57846	-0-	-24564	-0-	42923	2	14923	9	Y	13566	12088	0	1472	1	128
													53	8			
05	97123	X	92692	-0-	-4431	-0-	68814	2	23878	9	Y	21707	21510	0	102	1	119
													104	8			
06	93990	X	62126	-0-	-31864	-0-	45564	2	16562	9	Y	15056	15031	0	36	8	108
07	97123	X	94191	-0-	-2932	-0-	69213	2	24978	9	Y	22707	22600	0	49	8	166
08	92659	X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51	8	161

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

03	9145	X	7505	-0-	-1640	-0-	5903	2	1602	9	Y	1456	1449	0	6	8	10
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	5489	2	1639	9	Y	1490	1482	0	8	8	10
05	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	5480	2	1438	9	Y	1307	1301	0	6	8	10
06	7260	X	5414	-0-	-1846	-0-	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12
07	7502	X	7245	-0-	-257	-0-	5630	2	1615	9	Y	1468	1455	0	10	8	15
08	7502	X	7200	-0-	-302	-0-	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

03	138753	X	138753	-0-	-0-	-0-	129533	2	9220	9	Y	8382	8306	1	17	8	107
04	160649	X	160649	-0-	-0-	-0-	153647	2	7002	9	Y	6365	6392	1	1	8	79
05	175287	X	175287	-0-	-0-	-0-	164860	2	10427	9	Y	9479	9474	1	12	8	72
06	146662	X	146662	-0-	-0-	-0-	138406	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43
07	59892	X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167
08	72571	X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

03	50995	X	38004	-0-	-12991	-0-	27716	2	10288	9	Y	9353	9310	0	48	8	66
04	44490	X	34088	-0-	-10402	-0-	25559	2	8529	9	Y	7754	6886	0	842	1	74
													18	8			
05	42625	X	33950	-0-	-8675	-0-	25197	2	8753	9	Y	7957	7925	0	38	1	44
													24	8			
06	41250	X	30330	-0-	-10920	-0-	22378	2	7952	9	Y	7229	7209	0	12	8	52
07	41385	X	22286	-0-	-19099	-0-	15576	2	6710	9	Y	6100	6098	0	9	8	45
*08	54418	X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32142 X	32142	-0-	-0-	-0-	22346	2	9796	9	Y	8905	8661	1	90	8	166
04	29580 X	29373	-0-	-207	-0-	20411	2	8962	9	Y	8147	8182	1	45	8	86
05	37696 X	15309	-0-	-22387	-0-	10558	2	4751	9	Y	4319	4286	1	48	8	71
06	39183 X	39183	-0-	-0-	-0-	27719	2	11464	9	Y	10422	10299	1	71	8	123
07	42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	29794	2	12430	9	Y	11300	11200	1	61	8	162
*08	51138 X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

03	109988 X	95676	-0-	-14312	-0-	76556	2	19120	9	N	17382	17584	1	95	8	302
*04	106440 X	96432	-0-	-10008	-0-	77208	2	19224	9	N	17476	16784	1	123	8	871
05	84692 X	67986	-0-	-16706	-0-	54882	2	13104	9	N	11913	12139	1	109	8	536
06	92580 X	91822	-0-	-758	-0-	73740	2	18082	9	N	16438	16450	1	143	8	381
07	99758 X	66905	-0-	-32853	-0-	54996	2	11909	9	N	10826	11012	1	150	8	45
08	99758 X	66757	-0-	-33001	-0-	53844	2	12913	9	N	11739	11235	1	154	8	395

THRESHER 54-1-22 WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48200 08/26/2016

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

03	61938 X	60296	-0-	-1642	-0-	47172	2	13124	9	Y	11931	11863	1	41	8	67
04	40665 X	40665	-0-	-0-	-0-	31314	2	9351	9	Y	8501	8411	1	18	8	139
05	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	29261	2	7624	9	Y	6931	6913	1	17	8	140
06	58350 X	32790	-0-	-25560	-0-	25649	2	7141	9	Y	6492	6508	1	3	8	121
07	60295 X	28422	-0-	-31873	-0-	21873	2	6549	9	Y	5954	6036	1	3	8	36
08	60295 X	28724	-0-	-31571	-0-	22348	2	6376	9	Y	5796	5816	1	5	8	11

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

03	82026 X	32025	-0-	-50001	-0-	24290	2	7735	9	N	7032	6677	1	74	8	461
04	79380 X	24322	-0-	-55058	-0-	17109	2	7213	9	N	6557	6914	1	19	8	85
05	82026 X	31070	-0-	-50956	-0-	22000	2	9070	9	N	8245	8068	1	74	8	188
06	52920 X	27026	-0-	-25894	-0-	18887	2	8139	9	N	7399	7345	1	92	8	150
07	41292 X	26135	-0-	-15157	-0-	18306	2	7829	9	N	7117	6871	1	116	8	280
08	32023 X	25571	-0-	-6452	-0-	19303	2	6268	9	N	5698	5616	1	88	8	274

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	31703	-0-	31703	31703	19578	4	12125	9	N	11023	10876	1	147	8	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31703					N	102	10	8			92

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 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-

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

03	57505 X	56533	-0-	-972	-0-	47652	2	8881	9	Y	8074	7938	0	121	8	57
04	55650 X	35556	-0-	-20094	-0-	29972	2	5584	9	Y	5076	4496	0	548	1	48
												41	8			
05	57505 X	53736	-0-	-3769	-0-	45089	2	8647	9	Y	7861	7738	0	37	1	43
												91	8			
06	55650 X	31074	-0-	-24576	-0-	26745	2	4329	9	Y	3935	3926	0	24	8	28
07	63978 X	63978	-0-	-0-	-0-	54983	2	8995	9	Y	8177	8089	0	57	8	59
*08	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	94	8	77

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

03	64249 X	64249	-0-	-0-	-0-	53181	2	11068	9	N	10062	10112	1	133	8	300
04	89580 X	67133	-0-	-22447	-0-	54824	2	12309	9	N	11190	10753	1	163	8	574
05	92566 X	66609	-0-	-25957	-0-	55309	2	11300	9	N	10273	10367	1	136	8	344
06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	10417	2	4516	9	N	4105	3845	1	243	8	361
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4958	2	10828	9	N	9844	9397	1	298	8	510
08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	117	8	537

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 11/18/2016 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	66483	-0-	66483	66483	17162	3	27875	4	Y	19496	18973	1	309	8	214
						21446	9									
08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	94	8	277

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

03	0	34976	-0-	34976	34976	27258	4	7718	9	Y	7016	6916	1	100	8	-0-
04	64429 X	23772	-0-	-40657	-0-	16845	2	6927	9	Y	6297	5522	0	682	1	60
												33	8			
05	105121 X	93584	-0-	-11537	-0-	65152	2	28432	9	Y	25847	25508	0	122	1	141
												136	8			
06	101730 X	66256	-0-	-35474	-0-	46360	2	19896	9	Y	18087	18049	0	50	8	129
07	105121 X	76463	-0-	-28658	-0-	53322	2	23141	9	Y	21037	20960	0	52	8	154
08	105121 X	77521	-0-	-27600	-0-	54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79	8	172

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	52616	-0-	52616	52616	10614	3	27398	4	Y	13276	12972	1	208	8	96
						14604	9									
08	SHUT IN	137401	-0-	137401	190017	100594	3	36807	9	Y	33461	33185	1	94	8	278

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	47	-0-	47	47	47	4			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	39475	-0-	39475	39522	33210	4	6265	9	Y	5695	5695	1			-0-
06	SHUT IN	1333	-0-	1333	40855	996	2	337	9	Y	306	304	0			2
07	SHUT IN	20179	-0-	20179	61034	15942	2	4237	9	Y	3852	3825	0	1	8	28
08	SHUT IN	45142	-0-	45142	106176	34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7	8	81

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

*03	0		3449	-0-	3449	3449	2901	4	548	9	N	498	313	1	185	8	-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
*06	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
*07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
08	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

03	14B2 EXT		18976	-0-	18976	18976	15689	4	3287	9	N	2988	2916	1	72	8	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	18976					N	-0-					-0-
05	0	W	59277	-0-	59277	78253	48638	2	10639	9	N	9672	8994	1	514	8	164
06	0	W	90360	-0-	90360	168613	75606	2	14754	9	N	13413	13001	1	417	8	159
07	0	W	106507	-0-	106507	275120	90260	2	16247	9	N	14770	14186	1	459	8	284
*08	358260	X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	125	8	82

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

03	0		34092	-0-	34092	34092	26654	4	7438	9	Y	6762	6667	1	95	8	-0-
04	58329	X	24237	-0-	-34092	-0-	17101	2	7136	9	Y	6487	5693	0	703	1	61
													30	8			
05	117831	X	100730	-0-	-17101	-0-	71138	2	29592	9	Y	26902	26549	0	127	1	147
													140	8			
06	114030	X	91585	-0-	-22445	-0-	65503	2	26082	9	Y	23711	23623	0	66	8	169
07	118829	X	118829	-0-	-0-	-0-	84596	2	34233	9	Y	31121	30988	0	75	8	227
08	117831	X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	99	8	216

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

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

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

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

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

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

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	19352	3	128	4	N	545	373	1			431
						600	9									
04	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	17845	3	133	4	N	433	556	1			308
						476	9									
05	22492 X	17953	-0-	-4539	-0-	17287	3	147	4	N	472	367	1			413
						519	9									
06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18889	3	84	4	N	477	372	1			518
						525	9									
*07	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	19267	3	75	4	N	475	739	1	4	8	250
						523	9									
*08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83	4	N	473	522	1			201
						520	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	19574	3	2500	4	N	1105	1071	1			319
						1216	9									
04	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19423	3	72	4	N	758	908	1			169
						834	9									
05	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	20373	3	270	4	N	1010	911	1			268
						1111	9									
06	22830 X	19555	-0-	-3275	-0-	18385	3	176	4	N	904	533	1			639
						994	9									
*07	23591 X	20833	-0-	-2758	-0-	19718	3	147	4	N	880	1285	1	2	8	232
						968	9									
08	23281 X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512	4	N	826	867	1	4	8	187
						909	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

03	DLQ G-10	26386	-0-	26386	51420	2041	1	22801	3	Y	1317	1287	1			406
						95	4	1449	9							
04	74657 X	23237	-0-	-51420	-0-	2512	1	18808	3	Y	1455	1485	1			376
						316	4	1601	9							
05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	2376	1	17588	3	Y	919	922	1			373
						265	4	1011	9							
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	4029	1	17095	3	Y	1073	863	1			583
						1350	4	1180	9							
07	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	3496	1	21186	3	Y	1130	1082	1			631
						389	4	1243	9							
08	24955 X	23831	-0-	-1124	-0-	3437	1	19201	3	Y	861	1201	1			291
						246	4	947	9							

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

03	DLQ G-10	26422	-0-	26422	47173	1868	1	21723	3	Y	1294	1145	1			280
						1408	4	1423	9							
04	73604 X	26431	-0-	-47173	-0-	2350	1	22215	3	Y	1267	1364	1			183
						472	4	1394	9							
05	28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	2688	1	23119	3	Y	1180	1162	1			201
						952	4	1298	9							
06	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	2766	1	20569	3	Y	943	933	1			211
						2077	4	1037	9							
*07	27311 X	23711	-0-	-3600	-0-	2882	1	14609	3	Y	909	873	1	2	8	245
						5220	4	1000	9							
08	28055 X	25577	-0-	-2478	-0-	2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1			235
						3122	4	1216	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

03	DLQ G-10	27348	-0-	27348	56465	1897	1	21960	3	Y	1618	1721	1			275
						1711	4	1780	9							
04	90795 X	34330	-0-	-56465	-0-	2512	1	28512	3	Y	2183	2206	1			252
						905	4	2401	9							
05	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	2580	1	26155	3	Y	1942	1910	1			284
						1931	4	2136	9							
06	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	2617	1	19880	3	Y	1749	1629	1			404
						6012	4	1924	9							
07	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	2278	1	20340	3	Y	1326	1618	1			112
						1053	4	1459	9							
08	32240 X	27507	-0-	-4733	-0-	2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1			188
						1525	4	1841	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27465	X	27465	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	80	149	1			659
							890	4	88	9							
04	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	299					958
							437	4	329	9							
05	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	2418	1	24192	3	N	1					959
							239	4	1	9							
06	28410	X	24312	-0-	-4098	-0-	2340	1	21415	3	N	27					986
							527	4	30	9							
07	28272	X	27193	-0-	-1079	-0-	2418	1	24719	3	N	-0-					986
							56	4									
08	27807	X	25518	-0-	-2289	-0-	2418	1	23005	3	N	1					987
							94	4	1	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	4200	1	28301	3	N	1139	1098	1			488
							641	4	1253	9							
04	36109	X	36109	-0-	-0-	-0-	4380	1	28247	3	N	1976	2008	1			456
							1308	4	2174	9							
05	39938	X	39938	-0-	-0-	-0-	4526	1	30822	3	N	1544	1486	1			514
							2892	4	1698	9							
06	35760	X	34895	-0-	-865	-0-	4380	1	28115	3	N	1655	1474	1			695
							579	4	1821	9							
07	36952	X	35083	-0-	-1869	-0-	4526	1	28339	3	N	1472	1672	1			495
							599	4	1619	9							
08	36952	X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	24546	3	N	1387	1473	1			409
							86	4	1526	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	723	1	10303	3	N	732	740	1			132
							1860	4	805	9							
04	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	1036	1	16954	3	N	1122	1084	1			170
							508	4	1234	9							
05	22102	X	20900	-0-	-1202	-0-	1073	1	17884	3	N	1206	1305	1			71
							616	4	1327	9							
06	20010	X	19787	-0-	-223	-0-	1033	1	16855	3	N	1260	1095	1			236
							513	4	1386	9							
*07	20677	X	20153	-0-	-524	-0-	1112	1	16977	3	N	1109	1105	1	45	8	195
							844	4	1220	9							
*08	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1247	1111	1	77	8	254
							60	4	1372	9							

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	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	2570	1	8692	3	N	2804	2666	1			551
							64	4	3084	9							
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	2580	1	5842	3	N	2099	2386	1			264
							128	4	2309	9							
05	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	2666	1	6848	3	N	2339	2033	1			570
							134	4	2573	9							
06	10740	X	9210	-0-	-1530	-0-	2408	1	4283	3	N	2216	2205	1			581
							81	4	2438	9							
07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	2666	1	7855	3	N	2575	2777	1			379
							75	4	2833	9							
08	11098	X	10599	-0-	-499	-0-	2666	1	5582	3	N	2062	2361	1			80
							83	4	2268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	19522	-0-	19522	35724	1434	1	14176	3	Y	2418	2380	1			382
						1252	4	2660	9							
04	55273 X	19549	-0-	-35724	-0-	1692	1	14510	3	Y	2486	2483	1			385
						612	4	2735	9							
05	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1883	1	16999	3	Y	2492	2460	1			417
						32	4	2741	9							
06	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	1590	1	9905	3	Y	1801	1648	1			570
						1184	4	1981	9							
*07	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1907	1	15125	3	Y	1972	2035	1	45	8	462
						386	4	2169	9							
*08	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	1663	1	12003	3	Y	2694	2642	1	34	8	480
						457	4	2963	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

03	31056 X	31056	-0-	-0-	-0-	2029	1	24472	3	N	1850	2194	1			134
						2520	4	2035	9							
04	36947 X	36947	-0-	-0-	-0-	2790	1	29611	3	N	2345	2200	1			279
						1966	4	2580	9							
05	33589 X	33589	-0-	-0-	-0-	2883	1	26268	3	N	2091	2054	1			316
						2138	4	2300	9							
06	30510 X	29396	-0-	-1114	-0-	2790	1	18477	3	N	1947	2039	1			224
						5987	4	2142	9							
*07	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	2883	1	24430	3	N	2099	1841	1	12	8	470
						2214	4	2309	9							
*08	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	2883	1	24252	3	N	2034	2316	1	2	8	186
						2201	4	2237	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

03	DLQ G-10	29326	-0-	29326	50250	1583	1	25531	3	Y	1477	1447	1			190
						587	4	1625	9							
04	78733 X	28483	-0-	-50250	-0-	2140	1	23845	3	Y	1431	1483	1			138
						924	4	1574	9							
05	15986 X	14489	-0-	-1497	-0-	1542	1	8810	3	Y	979	982	1			135
						3060	4	1077	9							
06	10080 X	10037	-0-	-43	-0-	1215	1	5566	3	Y	761	734	1			162
						2419	4	837	9							
07	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	1873	1	10623	3	Y	1109	1117	1			154
						4523	4	1220	9							
08	27652 X	8596	-0-	-19056	-0-	1229	1	3312	3	Y	565	535	1			184
						3433	4	622	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

03	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	2874	1	14512	3	N	1120	1122	1			209
						2737	4	1232	9							
04	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-	3060	1	15801	3	N	1097	928	1			378
						552	4	1207	9							
05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	3162	1	16586	3	N	1054	901	1			531
						39	4	1159	9							
06	20880 X	19770	-0-	-1110	-0-	3060	1	14725	3	N	969	1064	1			436
						919	4	1066	9							
07	21576 X	20240	-0-	-1336	-0-	3162	1	15637	3	N	986	1094	1			328
						356	4	1085	9							
08	21359 X	20061	-0-	-1298	-0-	3162	1	15376	3	N	981	1097	1			212
						444	4	1079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	2418	1	18020	3	N	168	164	1			351
						367	4	185	9							
04	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	2340	1	17931	3	N	159	158	1			352
						393	4	175	9							
05	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	2418	1	15252	3	N	100	179	1			273
						420	4	110	9							
06	20670 X	15808	-0-	-4862	-0-	2340	1	12931	3	N	118					391
						407	4	130	9							
07	21545 X	20051	-0-	-1494	-0-	2418	1	17026	3	N	192	188	1			395
						396	4	211	9							
08	21545 X	19213	-0-	-2332	-0-	2418	1	16297	3	N	67	176	1			286
						424	4	74	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

03	37100 X	37100	-0-	-0-	-0-	3521	1	31437	3	N	1865	1316	1			907
						90	4	2052	9							
04	38077 X	35086	-0-	-2991	-0-	3570	1	29323	3	N	1729	2219	1			417
						291	4	1902	9							
05	36487 X	34961	-0-	-1526	-0-	3689	1	27597	3	N	1772	1646	1			543
						1726	4	1949	9							
06	36270 X	35399	-0-	-871	-0-	3570	1	29857	3	N	1632	1475	1			700
						177	4	1795	9							
*07	37479 X	35155	-0-	-2324	-0-	3689	1	29346	3	N	1676	1852	1	9	8	515
						276	4	1844	9							
08	37107 X	31600	-0-	-5507	-0-	3689	1	21452	3	N	1701	1839	1	2	8	375
						4588	4	1871	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

03	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	969	1	13825	3	N	1121	919	1			295
						2496	4	1233	9							
04	33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	1754	1	28728	3	N	1823	1867	1			251
						861	4	2005	9							
05	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	1810	1	30161	3	N	1867	1305	1			813
						1039	4	2054	9							
06	38700 X	33097	-0-	-5603	-0-	1757	1	28652	3	N	1651	2010	1			454
						872	4	1816	9							
*07	35588 X	31998	-0-	-3590	-0-	1771	1	27056	3	N	1659	1823	1			290
						1346	4	1825	9							
*08	38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	1812	1	34566	3	Y	1953	1998	1			245
						101	4	2148	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	2128	1	10634	3	N	3189	3244	1			618
						1299	4	3508	9							
04	17820 X	15545	-0-	-2275	-0-	1560	1	10652	3	N	2801	2894	1			525
						252	4	3081	9							
05	18414 X	15796	-0-	-2618	-0-	1612	1	10795	3	N	2912	2713	1			724
						186	4	3203	9							
06	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	1560	1	10277	3	N	2843	2518	1			1049
						482	4	3127	9							
07	14849 X	14367	-0-	-482	-0-	1612	1	9602	3	N	2718	3449	1			318
						163	4	2990	9							
08	14849 X	12604	-0-	-2245	-0-	2598	1	6770	3	N	2373	2142	1			549
						626	4	2610	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	18028	-0-	18028	26202	1265	1	12502	3	Y	2870	2750	1			453
						1104	4	3157	9							
04	48509 X	22307	-0-	-26202	-0-	1878	1	16141	3	Y	3282	3227	1			508
						678	4	3610	9							
05	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1806	1	16296	3	Y	2925	2943	1			490
						30	4	3218	9							
06	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	1980	1	12555	3	Y	2430	2150	1			770
						1476	4	2673	9							
*07	19995 X	18857	-0-	-1138	-0-	1782	1	14137	3	Y	2343	2510	1	54	8	549
						361	4	2577	9							
*08	19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	2026	1	14629	3	Y	1857	2052	1	23	8	331
						556	4	2043	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

03	DLQ G-10	23686	-0-	23686	48572	1598	1	18402	3	Y	2821	3293	1			710
						583	4	3103	9							
04	DLQ G-10	21882	-0-	21882	70454	1090	1	14410	3	Y	4113	4148	1			675
						1858	4	4524	9							
05	93249 X	22795	-0-	-70454	-0-	1083	1	15381	3	Y	4279	4336	1			618
						1624	4	4707	9							
06	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1094	1	16585	3	Y	3697	3793	1			522
						430	4	4067	9							
07	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	1431	1	18798	3	Y	3316	3491	1			347
						573	4	3648	9							
*08	32477 X	32477	-0-	-0-	-0-	1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1			517
						3020	4	3185	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

03	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	2418	1	21927	3	N	5019	4623	1			634
						1330	4	5521	9							
04	30019 X	30019	-0-	-0-	-0-	2340	1	22519	3	N	4519	4604	1			549
						189	4	4971	9							
05	28912 X	28912	-0-	-0-	-0-	2418	1	20894	3	N	4501	4472	1			578
						649	4	4951	9							
06	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	2340	1	17943	3	N	4660	4049	1			611
						847	4	5126	9							
*07	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	2418	1	20484	3	N	4392	4439	1	15	8	549
						249	4	4831	9							
*08	27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	3013	1	18746	3	N	3975	4057	1			467
						1205	4	4373	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

03	38419 X	38419	-0-	-0-	-0-	3819	1	29311	3	N	2652	2574	1			541
						2372	4	2917	9							
04	36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	3870	1	29515	3	N	2303	2412	1			432
						727	4	2533	9							
05	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	3999	1	30592	3	N	2471	2216	1			687
						494	4	2718	9							
06	21660 X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					687
07	22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					687
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					687

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	21647	-0-	21647	43268	2152	1	14459	3	Y	2655	2930	1			155
						2115	4	2921	9							
04	DLQ G-10	19962	-0-	19962	63230	1153	1	15729	3	Y	2330	2272	1			213
						517	4	2563	9							
05	82121 X	18891	-0-	-63230	-0-	1238	1	13181	3	Y	2886	2642	1			457
						1297	4	3175	9							
06	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	1294	1	15847	3	Y	1178	1371	1			264
						591	4	1296	9							
07	24056 X	15326	-0-	-8730	-0-	785	1	12295	3	Y	1817	1894	1			187
						247	4	1999	9							
08	21638 X	16323	-0-	-5315	-0-	1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1	1	8	357
						559	4	2059	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	26309	-0-	26309	48166	3015	1	19081	3	Y	2662	2827	1			352
						1285	4	2928	9							
04	73552 X	25386	-0-	-48166	-0-	2586	1	19112	3	Y	2647	2655	1			344
						776	4	2912	9							
05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	2961	1	15375	3	Y	2329	2320	1			353
						2067	4	2562	9							
06	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	3001	1	16833	3	Y	3029	2707	1			675
						2902	4	3332	9							
07	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	22	199	1			498
08	26319 X	15084	-0-	-11235	-0-	1216	1	9213	3	Y	1824	1450	1			872
						2649	4	2006	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	3480	1	20512	3	N	4363	4199	1			461
						4799	9									
04	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	2340	1	21089	3	N	4330	4252	1			539
						1095	4	4763	9							
05	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	2418	1	20046	3	N	4138	3898	1			779
						999	4	4552	9							
06	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	2340	1	17948	3	N	3598	3880	1			497
						1759	4	3958	9							
*07	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	2418	1	20731	3	N	4012	4065	1	10	8	434
						552	4	4413	9							
*08	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	3268	1	20549	3	N	4048	4063	1			419
						731	4	4453	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	2418	1	14443	3	N	4127	4515	1			267
						545	4	4540	9							
04	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	2340	1	13290	3	N	3990	3893	1			364
						901	4	4389	9							
05	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	2418	1	12177	3	N	4076	3913	1			527
						855	4	4484	9							
06	18329 X	11673	-0-	-6656	-0-	2340	1	4235	3	N	3542	3393	1			676
						1202	4	3896	9							
07	18600 X	11888	-0-	-6712	-0-	2418	1	4907	3	N	3824	4161	1			339
						357	4	4206	9							
08	18600 X	12445	-0-	-6155	-0-	2418	1	5400	3	N	3899	3648	1			590
						338	4	4289	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	18393	-0-	18393	36801	2076	1	13941	3	Y	2135	2054	1			162
						27	4	2349	9							
04	DLQ G-10	18044	-0-	18044	54845	1219	1	13814	3	Y	2436	2151	1			447
						331	4	2680	9							
05	73104 X	18259	-0-	-54845	-0-	1273	1	12713	3	Y	2161	2228	1			380
						1896	4	2377	9							
06	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	1152	1	15645	3	Y	3432	3456	1			356
						216	4	3775	9							
07	20212 X	15881	-0-	-4331	-0-	1120	1	11096	3	Y	3086	2525	1			917
						270	4	3395	9							
08	18631 X	18383	-0-	-248	-0-	2485	1	13389	3	Y	1406	2213	1			110
						962	4	1547	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	19241	-0-	19241	38272	2046	1	13741	3	Y	3116	2993	1			236
						26	4	3428	9							
04	DLQ G-10	17551	-0-	17551	55823	1121	1	12702	3	Y	3113	2778	1			571
						304	4	3424	9							
05	73095 X	17272	-0-	-55823	-0-	1145	1	11430	3	Y	2721	2813	1			479
						1704	4	2993	9							
06	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	1188	1	16146	3	Y	5078	5030	1			527
						224	4	5586	9							
07	19313 X	16355	-0-	-2958	-0-	1298	1	12865	3	Y	1708	1728	1			507
						313	4	1879	9							
*08	20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	2347	1	12650	3	Y	3733	3949	1			291
						910	4	4106	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	2703	1	11690	3	N	2838	3082	1			299
						232	4	3122	9							
04	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	2790	1	10905	3	N	2529	2331	1			497
						309	4	2782	9							
05	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	2883	1	11220	3	N	2642	2524	1			615
						242	4	2906	9							
06	16467 X	16107	-0-	-360	-0-	2790	1	10021	3	N	2451	2514	1			552
						600	4	2696	9							
07	16802 X	16719	-0-	-83	-0-	2883	1	9511	3	N	2521	2533	1			540
						1552	4	2773	9							
08	16802 X	15986	-0-	-816	-0-	2883	1	8743	3	N	2571	2633	1			478
						1532	4	2828	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22426 X	22426	-0-	-0-	-0-	3026	1	14781	3	N	3248	3150	1			832
						1046	4	3573	9							
04	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3300	1	13592	3	N	3097	3438	1			491
						747	4	3407	9							
05	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	3410	1	14344	3	N	3097	3263	1			325
						537	4	3407	9							
06	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	3300	1	12496	3	N	2927	2518	1			734
						627	4	3220	9							
*07	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	3410	1	13137	3	N	2900	3275	1	1	8	358
						1049	4	3190	9							
*08	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	3410	1	14752	3	N	2982	2725	1			615
						536	4	3280	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29794 X	29794	-0-	-0-	-0-	2703	1	20820	3	N	4072	4072	1			630
						1792	4	4479	9							
04	31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	2790	1	22814	3	N	4326	4645	1			311
						1536	4	4759	9							
05	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	2883	1	22269	3	N	4194	4013	1			492
						1440	4	4613	9							
06	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	2790	1	16277	3	N	3430	3470	1			452
						4188	4	3773	9							
*07	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	2883	1	16917	3	N	3901	3691	1	8	8	654
						2660	4	4291	9							
*08	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883	1	14788	3	N	3307	3517	1	13	8	431
						2242	4	3638	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

03	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	2418	1	15806	3	N	3833	4179	1			267
						63	4	4216	9							
04	21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	2340	1	14790	3	N	3492	3446	1			313
						64	4	3841	9							
05	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2418	1	14234	3	N	3692	3250	1			755
						56	4	4061	9							
06	22080 X	18803	-0-	-3277	-0-	2340	1	12328	3	N	3094	3207	1			642
						732	4	3403	9							
07	22816 X	22538	-0-	-278	-0-	2418	1	16353	3	N	3120	3190	1			572
						335	4	3432	9							
08	22506 X	12646	-0-	-9860	-0-	2115	1	5412	3	N	1726	2033	1			265
						3220	4	1899	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

03	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	3578	1	22110	3	N	4166	4121	1			346
						255	4	4583	9							
04	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	3660	1	20832	3	N	3832	3712	1			466
						112	4	4215	9							
05	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	3782	1	21211	3	N	3687	3712	1			441
						4056	9									
06	28221 X	23611	-0-	-4610	-0-	3660	1	16744	3	N	2915	2940	1			416
						3207	9									
07	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	3782	1	21950	3	N	3547	3499	1			464
						3902	9									
08	28613 X	28291	-0-	-322	-0-	3782	1	20873	3	N	3305	3309	1			460
						3636	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

03	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	3255	1	12711	3	N	3724	3445	1			808
						2048	4	4096	9							
04	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	3150	1	12572	3	N	3325	3968	1			165
						256	4	3658	9							
05	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	3255	1	10843	3	N	3211	2948	1			428
						2102	4	3532	9							
06	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	3150	1	11064	3	N	3191	3066	1			553
						2500	4	3510	9							
*07	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	3255	1	13683	3	N	3739	3275	1	8	8	1009
						1421	4	4113	9							
*08	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	3255	1	15001	3	N	3500	3847	1	12	8	650
						438	4	3850	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	2418	1	12478	3	N	3322	3118	1			551
						113	4	3654	9							
04	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2340	1	12404	3	N	2829	3160	1			220
						143	4	3112	9							
05	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	2418	1	12733	3	N	2863	2582	1			501
						241	4	3149	9							
06	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	2340	1	11701	3	N	2705	2957	1			249
						192	4	2976	9							
*07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	2418	1	11934	3	N	2828	2774	1	6	8	297
						107	4	3111	9							
*08	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	3013	1	11543	3	N	2789	2593	1	8	8	485
						203	4	3068	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

03	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	3375	1	19463	3	N	3618	3881	1			191
						2673	4	3980	9							
04	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2790	1	19291	3	N	3673	3523	1			341
						1585	4	4040	9							
05	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	2883	1	20816	3	N	3786	3535	1			592
						191	4	4165	9							
06	27125 X	9239	-0-	-17886	-0-	1209	1	5973	3	N	1234	1666	1			160
						700	4	1357	9							
*07	27280 X	22086	-0-	-5194	-0-	2697	1	15352	3	N	3258	2763	1	13	8	642
						453	4	3584	9							
08	27280 X	21901	-0-	-5379	-0-	3478	1	14839	3	N	2848	2956	1			534
						451	4	3133	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

03	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	2550	1	22195	3	N	3404	3347	1			420
						1254	4	3744	9							
04	27456 X	27456	-0-	-0-	-0-	2340	1	21486	3	N	3171	3333	1			258
						142	4	3488	9							
05	26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	2418	1	20401	3	N	3150	2786	1			622
						269	4	3465	9							
06	27892 X	24026	-0-	-3866	-0-	2262	1	17546	3	N	2892	2931	1			583
						1037	4	3181	9							
07	28334 X	25794	-0-	-2540	-0-	2418	1	18824	3	N	2879	3154	1			308
						1385	4	3167	9							
08	28334 X	26310	-0-	-2024	-0-	2605	1	19382	3	N	2876	2782	1			402
						1159	4	3164	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

03	DLQ G-10	15028	-0-	15028	27713	664	1	9167	3	Y	3861	3868	1			85
						950	4	4247	9							
04	DLQ G-10	13634	-0-	13634	41347	725	1	7767	3	Y	3735	3620	1			200
						1033	4	4109	9							
05	53703 X	12356	-0-	-41347	-0-	802	1	7467	3	Y	2720	2865	1			55
						1095	4	2992	9							
06	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	974	1	8594	3	Y	3600	3403	1			252
						1632	4	3960	9							
07	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	983	1	8460	3	Y	2867	2965	1			154
						2192	4	3154	9							
*08	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1070	1	8738	3	Y	2958	2985	1			127
						1289	4	3254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	2741	1	9840	3	N	3066	3535	1			426
						1067	4	3373	9							
04	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	2850	1	9625	3	N	2627	2747	1			306
						2330	4	2890	9							
05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2850	1	10524	3	N	2678	2367	1			617
						1035	4	2946	9							
06	23478 X	16073	-0-	-7405	-0-	2850	1	7164	3	N	2481	2529	1			569
						3330	4	2729	9							
*07	23870 X	18395	-0-	-5475	-0-	2945	1	11330	3	N	2923	2556	1	13	8	923
						905	4	3215	9							
08	18290 X	18230	-0-	-60	-0-	3200	1	11344	3	N	2545	2928	1	43	8	497
						886	4	2800	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	2414	1	18453	3	N	5275	5127	1			994
						1857	4	5803	9							
04	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	2790	1	17628	3	N	4492	4660	1			826
						638	4	4941	9							
05	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2883	1	15631	3	N	4018	3896	1			948
						981	4	4420	9							
06	21009 X	20278	-0-	-731	-0-	2790	1	12210	3	N	3703	3676	1			975
						1205	4	4073	9							
*07	21142 X	2077	-0-	-19065	-0-	1116	1	440	3	N	202	359	1	26	8	792
						299	4	222	9							
08	21142 X	20492	-0-	-650	-0-	2883	1	10465	3	N	4216	4416	1	48	8	544
						2506	4	4638	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	1779	1	14686	3	N	2944	2687	1			1224
						303	4	3238	9							
04	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	2520	1	15325	3	N	3382	3901	1			705
						496	4	3720	9							
05	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	2604	1	13445	3	N	3037	3158	1			584
						833	4	3341	9							
06	20400 X	17605	-0-	-2795	-0-	2520	1	12291	3	N	2448	2424	1			608
						101	4	2693	9							
*07	22785 X	18095	-0-	-4690	-0-	2604	1	12331	3	N	2666	2750	1	15	8	509
						227	4	2933	9							
08	22785 X	18714	-0-	-4071	-0-	2604	1	10995	3	N	2885	2752	1	5	8	637
						1941	4	3174	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38987 X	38987	-0-	-0-	-0-	2418	1	29560	3	N	5638	5180	1			651
						807	4	6202	9							
04	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	2340	1	26897	3	N	4928	5012	1			567
						445	4	5421	9							
05	33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	2418	1	24440	3	N	4968	4792	1			743
						750	4	5465	9							
06	37920 X	30614	-0-	-7306	-0-	2340	1	22299	3	N	4370	4393	1			720
						1168	4	4807	9							
*07	39184 X	33800	-0-	-5384	-0-	2418	1	24949	3	N	5225	4619	1	2	8	1324
						685	4	5748	9							
08	38998 X	31035	-0-	-7963	-0-	2962	1	22111	3	N	4894	5363	1			855
						579	4	5383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41121 X	41121	-0-	-0-	-0-	3567	1	29667	3	N	6612	6095	1			756
						614	4	7273	9							
04	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	3150	1	23256	3	N	5790	5779	1			767
						667	4	6369	9							
05	34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	3255	1	23977	3	N	5657	5743	1			681
						669	4	6223	9							
06	36521 X	33243	-0-	-3278	-0-	3150	1	22056	3	N	5021	4796	1			906
						2514	4	5523	9							
07	37014 X	32740	-0-	-4274	-0-	3255	1	21999	3	N	5184	5195	1			895
						1784	4	5702	9							
08	37014 X	31988	-0-	-5026	-0-	3697	1	21907	3	N	4785	5331	1			349
						1120	4	5264	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

03	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	2418	1	21508	3	N	4277	4202	1			365
						1434	4	4705	9							
04	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	2340	1	21288	3	N	3971	3694	1			642
						268	4	4368	9							
05	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	2418	1	20305	3	N	3947	3686	1			903
						686	4	4342	9							
06	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	2340	1	19655	3	N	3794	4246	1			451
						444	4	4173	9							
*07	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	2418	1	19969	3	N	3823	3719	1	9	8	546
						414	4	4205	9							
08	26226 X	26221	-0-	-5	-0-	2809	1	18412	3	N	3400	3639	1			307
						1260	4	3740	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

03	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	3350	1	14215	3	N	3676	3524	1			806
						126	4	4044	9							
04	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	3300	1	10747	3	N	3408	3911	1			303
						1604	4	3749	9							
05	22320 X	15397	-0-	-6923	-0-	3410	1	8396	3	N	3057	2970	1			390
						228	4	3363	9							
06	21720 X	18272	-0-	-3448	-0-	3300	1	10757	3	N	3545	3590	1			345
						315	4	3900	9							
07	22444 X	17478	-0-	-4966	-0-	3410	1	10157	3	N	3333	3121	1			557
						245	4	3666	9							
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410	1	5351	3	N	2681	2785	1			453
						240	4	2949	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

03	DLQ G-10	31161	-0-	31161	32012	1330	1	21157	3	Y	2575	3105	1			174
						5841	4	2833	9							
04	68200 X	36188	-0-	-32012	-0-	899	1	26117	3	Y	4338	4098	1			414
						4400	4	4772	9							
05	31789 X	31789	-0-	-0-	-0-	485	1	20191	3	Y	4263	4365	1			312
						6424	4	4689	9							
06	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	441	1	11890	3	Y	2896	2837	1			371
						8688	4	3186	9							
*07	27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	446	1	19210	3	Y	3521	3626	1			266
						3764	4	3873	9							
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504	1	13043	3	Y	3301	3303	1			264
						6164	4	3631	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22815 X	22815	-0-	-0-	-0-	2695	1	14004	3	N	4854	4643	1			621
						777	4	5339	9							
04	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	3570	1	10132	3	N	4234	4430	1			425
						2138	4	4657	9							
05	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	3689	1	13920	3	N	4514	4386	1			553
						1792	4	4965	9							
06	22740 X	21489	-0-	-1251	-0-	3570	1	11975	3	N	4042	3543	1			1052
						1498	4	4446	9							
07	23498 X	19042	-0-	-4456	-0-	3689	1	8642	3	N	3480	4197	1			335
						2883	4	3828	9							
08	23498 X	22706	-0-	-792	-0-	3689	1	12532	3	N	4157	4248	1			244
						1912	4	4573	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

03	DLQ G-10	21229	-0-	21229	45747	1970	1	13238	3	Y	3713	4185	1			217
						1937	4	4084	9							
04	DLQ G-10	20427	-0-	20427	66174	1109	1	15126	3	Y	3359	3269	1			307
						497	4	3695	9							
05	83812 X	17638	-0-	-66174	-0-	1180	1	12574	3	Y	2405	2331	1			381
						1238	4	2646	9							
06	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1046	1	12808	3	Y	1448	1504	1			325
						478	4	1593	9							
07	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	1633	1	25571	3	Y	4684	4527	1			482
						513	4	5152	9							
*08	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	3308	3158	1	1	8	631
						986	4	3639	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

03	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1358	1	15171	3	N	4228	3728	1			844
						63	4	4651	9							
04	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1928	1	14436	3	N	3316	3691	1			469
						243	4	3648	9							
05	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	1916	1	14185	3	N	3036	2725	1			780
						214	4	3340	9							
06	15780 X	2667	-0-	-13113	-0-	411	1	1746	3	N	338	739	1			379
						138	4	372	9							
*07	16306 X	10473	-0-	-5833	-0-	1092	1	6620	3	N	2399	2182	1			596
						122	4	2639	9							
08	16306 X	10356	-0-	-5950	-0-	1151	1	6432	3	N	2445	2888	1			153
						83	4	2690	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

03	DLQ G-10	17783	-0-	17783	34642	1086	1	12503	3	Y	2921	2936	1			496
						981	4	3213	9							
04	50863 X	16221	-0-	-34642	-0-	1058	1	11638	3	Y	2858	3024	1			330
						381	4	3144	9							
05	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	1109	1	11197	3	Y	2594	2545	1			379
						829	4	2853	9							
06	12930 X	12527	-0-	-403	-0-	953	1	7232	3	Y	1956	1883	1			452
						2190	4	2152	9							
07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	1411	1	12592	3	Y	2561	2796	1			217
						652	4	2817	9							
08	14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	1139	1	8422	3	Y	2321	2277	1			261
						680	4	2553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	1779	1	9449	3	N	3730	3433	1			657
							848	4	4103	9							
04	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	1826	1	10664	3	N	3683	3821	1			519
							700	4	4051	9							
05	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1872	1	10488	3	N	3476	3506	1			489
							891	4	3824	9							
06	16920	X	13960	-0-	-2960	-0-	1660	1	6138	3	N	2859	2806	1			542
							3017	4	3145	9							
*07	23746	X	14478	-0-	-9268	-0-	1596	1	7210	3	N	3001	3217	1			326
							2371	4	3301	9							
08	17825	X	13159	-0-	-4666	-0-	1561	1	6019	3	N	2804	2839	1	1	8	290
							2495	4	3084	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59436	X	59436	-0-	-0-	-0-	2742	1	47023	3	N	8407	8424	1			755
							423	4	9248	9							
04	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	2340	1	40161	3	N	7767	7980	1			542
							1748	4	8544	9							
05	52996	X	52996	-0-	-0-	-0-	2418	1	39738	3	N	7953	7583	1			912
							2092	4	8748	9							
06	47580	X	34830	-0-	-12750	-0-	2340	1	25093	3	N	6514	6288	1			1138
							232	4	7165	9							
07	58528	X	35529	-0-	-22999	-0-	2418	1	25246	3	N	7150	7543	1			745
							7865	9									
08	58528	X	39766	-0-	-18762	-0-	2877	1	28318	3	N	7792	8191	1			346
							8571	9									

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	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	2742	1	14612	3	N	4581	4740	1			468
							1169	4	5039	9							
04	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	2340	1	12360	3	N	4201	4352	1			317
							1356	4	4621	9							
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	2418	1	13772	3	N	4486	4546	1			257
							1217	4	4935	9							
06	24210	X	20791	-0-	-3419	-0-	2340	1	9703	3	N	4012	3976	1			293
							4335	4	4413	9							
07	25017	X	23475	-0-	-1542	-0-	2418	1	13467	3	N	4440	4001	1			732
							2706	4	4884	9							
08	23560	X	22607	-0-	-953	-0-	2707	1	14314	3	N	4330	4234	1			828
							823	4	4763	9							

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	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	2703	1	11736	3	N	3526	3037	1			898
							2644	4	3879	9							
04	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	2790	1	9126	3	N	3149	3281	1			766
							3746	4	3464	9							
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	2883	1	7028	3	N	3096	3241	1			621
							5265	4	3406	9							
06	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	2790	1	9480	3	N	3014	2913	1			722
							3425	4	3315	9							
*07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	2883	1	9742	3	N	2934	2883	1	10	8	763
							3158	4	3227	9							
08	17112	X	15674	-0-	-1438	-0-	2883	1	9716	3	N	2795	3051	1	9	8	498
							3075	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34644 X	34644	-0-	-0-	-0-	3578	1	22040	3	N	7541	7510	1			544
						731	4	8295	9							
04	35385 X	35385	-0-	-0-	-0-	3660	1	22315	3	N	7807	7768	1			583
						822	4	8588	9							
05	36330 X	36330	-0-	-0-	-0-	3782	1	20962	3	N	7866	7751	1			698
						2933	4	8653	9							
06	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	3660	1	20530	3	N	6938	7179	1			457
						2758	4	7632	9							
*07	34999 X	31210	-0-	-3789	-0-	3782	1	17980	3	N	6409	6242	1	13	8	611
						2398	4	7050	9							
*08	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	3782	1	23924	3	N	7002	7190	1	23	8	400
						773	4	7702	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	2418	1	18030	3	N	5821	5690	1			533
						738	4	6403	9							
04	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	2340	1	16526	3	N	5333	5258	1			608
						345	4	5866	9							
05	23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	2418	1	15499	3	N	5001	5092	1			517
						397	4	5501	9							
06	21802 X	19648	-0-	-2154	-0-	2340	1	11254	3	N	4104	3775	1			846
						1540	4	4514	9							
07	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	2340	1	13443	3	N	4718	4815	1			749
						4221	4	5190	9							
*08	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	2340	1	12572	3	N	4482	4584	1			647
						5365	4	4930	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30135 X	30135	-0-	-0-	-0-	3402	1	18771	3	N	6213	6237	1			353
						1128	4	6834	9							
04	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	2340	1	16814	3	N	5793	5214	1			932
						2040	4	6372	9							
05	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	2262	1	14430	3	N	5470	5625	1			777
						3052	4	6017	9							
06	28852 X	23664	-0-	-5188	-0-	2340	1	10385	3	N	5040	5367	1			450
						5395	4	5544	9							
07	28985 X	25342	-0-	-3643	-0-	2418	1	14333	3	N	5766	5691	1			525
						2248	4	6343	9							
*08	29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	2418	1	18740	3	N	5918	5880	1			563
						1426	4	6510	9							

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	2418	1	15324	3	N	2401	2426	1			252
						848	4	2641	9							
04	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	2340	1	12958	3	N	2165	2058	1			359
						468	4	2382	9							
05	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	2418	1	13413	3	N	2105	1859	1			605
						385	4	2316	9							
06	20534 X	16256	-0-	-4278	-0-	2340	1	7981	3	N	1815	2000	1			420
						3938	4	1997	9							
07	20863 X	16965	-0-	-3898	-0-	2418	1	12049	3	N	1908	1822	1			506
						399	4	2099	9							
08	20863 X	16861	-0-	-4002	-0-	1716	1	12206	3	N	1552	1605	1			453
						1232	4	1707	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	3255	1	17373	3	N	4877	4652	1			865
						341	4	5365	9							
04	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	2415	1	9295	3	N	3451	3518	1			798
						2358	4	3796	9							
05	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	3255	1	15266	3	N	4494	4453	1			839
						822	4	4943	9							
06	26160 X	5162	-0-	-20998	-0-	735	1	3302	3	N	945	1281	1			503
						85	4	1040	9							
07	27032 X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	-0-					503
08	26319 X	11070	-0-	-15249	-0-	840	1	4501	3	N	2429	2407	1			525
						3057	4	2672	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

03	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	2742	1	9142	3	N	2908	3301	1			436
						1662	4	3199	9							
04	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	2340	1	7211	3	N	3249	3086	1			599
						4420	4	3574	9							
05	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	2418	1	7639	3	N	3127	3237	1			489
						3342	4	3440	9							
06	16517 X	16365	-0-	-152	-0-	2340	1	9639	3	N	2799	2528	1			760
						1307	4	3079	9							
07	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2418	1	10432	3	N	3058	3372	1			446
						1872	4	3364	9							
*08	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	2418	1	10393	3	N	2981	3107	1			320
						1927	4	3279	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

03	61381 X	61381	-0-	-0-	-0-	1062	1	50198	3	N	254	715	1			10
						9842	4	279	9							
04	44349 X	44349	-0-	-0-	-0-	670	1	42832	3	N	50	10	1			50
						792	4	55	9							
05	48318 X	48318	-0-	-0-	-0-	610	1	42336	3	N	3071	2838	1			283
						1994	4	3378	9							
06	59910 X	45093	-0-	-14817	-0-	519	1	24219	3	N	10139	10199	1			223
						9202	4	11153	9							
*07	61907 X	53530	-0-	-8377	-0-	731	1	40502	3	N	4594	4511	1			306
						7244	4	5053	9							
08	61380 X	42629	-0-	-18751	-0-	938	1	29175	3	N	3686	3483	1			509
						8461	4	4055	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

03	DLQ G-10	40238	-0-	40238	78444	2981	1	28359	3	Y	6978	6849	1			333
						1222	4	7676	9							
04	DLQ G-10	33523	-0-	33523	111967	2161	1	23434	3	Y	6181	5972	1			542
						1129	4	6799	9							
05	148893 X	36926	-0-	-111967	-0-	2206	1	27271	3	Y	6017	6159	1			400
						830	4	6619	9							
06	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	2116	1	22905	3	Y	5714	5922	1			192
						1291	4	6285	9							
*07	36363 X	35889	-0-	-474	-0-	2111	1	27103	3	Y	5560	5287	1	3	8	462
						559	4	6116	9							
08	36363 X	31334	-0-	-5029	-0-	2231	1	23113	3	Y	4873	5099	1	1	8	235
						630	4	5360	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	14151	-0-	14151	27656	3229	1	7266	3	Y	3286	3359	1			547
						41	4	3615	9							
04	DLQ G-10	13335	-0-	13335	40991	2948	1	7016	3	Y	2547	2794	1			300
						569	4	2802	9							
05	56633 X	15642	-0-	-40991	-0-	3143	1	8714	3	Y	3392	3185	1			507
						54	4	3731	9							
06	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	2907	1	12030	3	Y	2764	2952	1			319
						522	4	3040	9							
07	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	2918	1	10611	3	Y	2531	2637	1			213
						253	4	2784	9							
*08	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	3107	1	8709	3	Y	2388	2268	1			333
						67	4	2627	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

03	33824 X	33824	-0-	-0-	-0-	3578	1	22504	3	N	5562	5934	1			995
						1624	4	6118	9							
04	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	3660	1	27158	3	N	5421	6279	1			137
						788	4	5963	9							
05	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	3782	1	27479	3	N	5803	5299	1			641
						6383	9									
06	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	3660	1	24469	3	N	5102	5320	1			423
						5612	9									
07	33728 X	30584	-0-	-3144	-0-	3782	1	21768	3	N	4576	4230	1			769
						5034	9									
08	33728 X	32638	-0-	-1090	-0-	3782	1	23737	3	N	4654	4817	1			606
						5119	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

03	34896 X	34896	-0-	-0-	-0-	3755	1	22096	3	N	6985	6636	1			1027
						1361	4	7684	9							
04	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	3390	1	16851	3	N	6272	6626	1			673
						1258	4	6899	9							
05	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	3503	1	14861	3	N	5928	5695	1			906
						2526	4	6521	9							
06	29932 X	27883	-0-	-2049	-0-	3390	1	14789	3	N	5678	5914	1			670
						3458	4	6246	9							
*07	30070 X	28856	-0-	-1214	-0-	3503	1	14240	3	N	6120	6159	1	1	8	630
						4381	4	6732	9							
08	30070 X	28697	-0-	-1373	-0-	4098	1	17266	3	N	5898	6044	1	2	8	482
						845	4	6488	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

03	24884 X	24884	-0-	-0-	-0-	2742	1	17202	3	N	4022	4041	1			588
						516	4	4424	9							
04	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	2340	1	17649	3	N	3865	3820	1			633
						291	4	4252	9							
05	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	2418	1	16449	3	N	3918	3627	1			924
						385	4	4310	9							
06	24236 X	19034	-0-	-5202	-0-	2340	1	10560	3	N	3449	3257	1			1116
						2340	4	3794	9							
07	24738 X	19659	-0-	-5079	-0-	2418	1	12794	3	N	3583	3777	1			922
						506	4	3941	9							
08	24738 X	22859	-0-	-1879	-0-	2418	1	15912	3	N	3776	3991	1			707
						375	4	4154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	2742	1	15018	3	N	3248	3094	1			417
						1398	4	3573	9							
04	28470 X	28470	-0-	-0-	-0-	2340	1	19654	3	N	3863	4186	1			94
						2227	4	4249	9							
05	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	2418	1	21596	3	N	3674	3575	1			193
						616	4	4041	9							
06	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	2340	1	17226	3	N	3158	2925	1			426
						2498	4	3474	9							
07	28954 X	24960	-0-	-3994	-0-	2418	1	17681	3	N	3164	3326	1			264
						1381	4	3480	9							
08	28954 X	25153	-0-	-3801	-0-	2418	1	18642	3	N	3291	3435	1			120
						473	4	3620	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	3065	1	13046	3	N	4563	4905	1			382
						1945	4	5019	9							
04	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	2850	1	15760	3	N	5258	5076	1			564
						1939	4	5784	9							
05	24459 X	23420	-0-	-1039	-0-	2945	1	14940	3	N	4509	4385	1			688
						575	4	4960	9							
06	23670 X	22572	-0-	-1098	-0-	2850	1	14275	3	N	4281	3980	1			989
						738	4	4709	9							
*07	25761 X	14006	-0-	-11755	-0-	1805	1	8689	3	N	2812	3277	1	1	8	523
						419	4	3093	9							
08	25761 X	21793	-0-	-3968	-0-	2850	1	11459	3	N	4962	4863	1	7	8	615
						2026	4	5458	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	3255	1	28274	3	N	2882	2612	1			408
						695	4	3170	9							
04	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	3150	1	25538	3	N	2616	2765	1			259
						100	4	2878	9							
05	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	3255	1	26173	3	N	2649	2418	1			490
						648	4	2914	9							
06	34410 X	28409	-0-	-6001	-0-	3150	1	18551	3	N	2266	2381	1			375
						4215	4	2493	9							
07	35557 X	29864	-0-	-5693	-0-	3255	1	23419	3	N	2416	2588	1			203
						532	4	2658	9							
08	35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255	1	22583	3	N	2322	2220	1			305
						174	4	2554	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	13021	-0-	13021	26489	1476	1	7840	3	Y	2729	2450	1			481
						703	4	3002	9							
04	DLQ G-10	12152	-0-	12152	38641	1324	1	7731	3	Y	2354	2503	1			332
						508	4	2589	9							
05	50924 X	12283	-0-	-38641	-0-	1383	1	7750	3	Y	2265	2278	1			319
						658	4	2492	9							
06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1490	1	5511	3	Y	2284	2170	1			433
						2710	4	2512	9							
07	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	1659	1	7500	3	Y	2752	2886	1			299
						2467	4	3027	9							
*08	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1694	1	6527	3	Y	2680	2701	1	1	8	277
						2705	4	2948	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	32467	-0-	32467	65955	2790	1	22514	3	Y	3566	3572	1			517
						3240	4	3923	9							
04	DLQ G-10	30571	-0-	30571	96526	2881	1	22238	3	Y	3241	3324	1			434
						1887	4	3565	9							
05	127425 X	30899	-0-	-96526	-0-	3170	1	20044	3	Y	3442	3476	1			400
						3899	4	3786	9							
06	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	3107	1	10465	3	Y	3074	3079	1			395
						8587	4	3381	9							
*07	33914 X	24891	-0-	-9023	-0-	3051	1	15566	3	Y	2847	2728	1	13	8	501
						3142	4	3132	9							
08	32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3000	1	17326	3	Y	2937	3092	1	1	8	345
						1634	4	3231	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

03	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	2418	1	8493	3	N	3912	4103	1			283
						693	4	4303	9							
04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	2340	1	7291	3	N	3827	3876	1			234
						4210	9									
05	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	2418	1	5311	3	N	3691	3354	1			571
						4060	9									
06	16240 X	10450	-0-	-5790	-0-	2340	1	5096	3	N	2740	2778	1			533
						3014	9									
07	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	2418	1	8786	3	N	3100	2953	1			680
						3410	9									
*08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1			411
						3539	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

03	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	3255	1	17562	3	N	4453	4299	1			374
						1074	4	4898	9							
04	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	3150	1	15270	3	N	4043	4076	1			341
						779	4	4447	9							
05	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	3255	1	17421	3	N	4172	3710	1			803
						1024	4	4589	9							
06	26160 X	20630	-0-	-5530	-0-	3045	1	11237	3	N	3184	3868	1			119
						2846	4	3502	9							
07	27032 X	25184	-0-	-1848	-0-	3255	1	15218	3	N	3926	3708	1			337
						2392	4	4319	9							
08	26784 X	21189	-0-	-5595	-0-	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1			183
						2270	4	3298	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

03	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	776	1	11390	3	Y	4591	4517	1			297
						3786	4	5050	9							
04	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	59	1	15980	3	Y	4288	4273	1			312
						367	4	4717	9							
05	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	233	1	16116	3	Y	4374	4233	1			453
						174	4	4811	9							
06	21570 X	20098	-0-	-1472	-0-	720	1	13655	3	Y	4054	4179	1			328
						1264	4	4459	9							
*07	22289 X	19564	-0-	-2725	-0-	1053	1	11286	3	Y	3979	3837	1	41	8	429
						2848	4	4377	9							
08	21235 X	20074	-0-	-1161	-0-	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	32	8	402
						531	4	4464	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	1510	1	22408	3	N	8169	7591	1			1730
							8986	9									
04	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	1440	1	21168	3	N	7543	7415	1			1858
							8297	9									
05	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	1597	1	20078	3	N	7344	7482	1			1720
							8078	9									
06	32928	X	24940	-0-	-7988	-0-	2183	1	15878	3	N	6254	6669	1			1305
							6879	9									
07	31806	X	31520	-0-	-286	-0-	2093	1	21559	3	N	7153	6975	1			1483
							7868	9									
08	31806	X	28972	-0-	-2834	-0-	2593	1	19085	3	N	6631	6876	1			1238
							7294	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32147	X	17478	-0-	-14669	-0-	688	1	9258	3	Y	3794	3730	1			245
							3359	4	4173	9							
04	31110	X	17860	-0-	-13250	-0-	54	1	13477	3	Y	3632	3613	1			264
							334	4	3995	9							
05	32147	X	17885	-0-	-14262	-0-	214	1	13364	3	Y	3770	3643	1			391
							160	4	4147	9							
06	17760	X	17335	-0-	-425	-0-	658	1	11683	3	Y	3492	3600	1			283
							1153	4	3841	9							
07	18445	X	18234	-0-	-211	-0-	1010	1	10579	3	Y	3557	3453	1			387
							2732	4	3913	9							
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					387

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46996	X	41194	-0-	-5802	-0-	3749	1	27233	3	N	8231	8222	1			779
							1158	4	9054	9							
04	44820	X	39845	-0-	-4975	-0-	3930	1	27273	3	N	7856	8000	1			635
							8642	9									
05	38440	X	38004	-0-	-436	-0-	4061	1	22695	3	N	7558	7626	1			567
							2934	4	8314	9							
06	40680	X	32359	-0-	-8321	-0-	3406	1	17980	3	N	6117	5414	1			1270
							4244	4	6729	9							
07	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	3930	1	24898	3	N	8020	8139	1			1151
							2968	4	8822	9							
08	39680	X	38537	-0-	-1143	-0-	4061	1	24773	3	N	7435	8115	1			471
							1524	4	8179	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66588	X	46102	-0-	-20486	-0-	3255	1	31240	3	N	9450	9631	1			992
							1212	4	10395	9							
04	58050	X	46345	-0-	-11705	-0-	3150	1	32612	3	N	8849	9094	1			747
							849	4	9734	9							
05	52700	X	46471	-0-	-6229	-0-	3255	1	31509	3	N	8695	8747	1			695
							2142	4	9565	9							
06	47092	X	42293	-0-	-4799	-0-	3150	1	28564	3	N	7899	8114	1			480
							1890	4	8689	9							
*07	46624	X	41745	-0-	-4879	-0-	3255	1	28718	3	N	7879	7523	1	9	8	827
							1105	4	8667	9							
08	46624	X	38662	-0-	-7962	-0-	3255	1	24210	3	N	7595	7837	1	25	8	560
							2842	4	8355	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60140	X	43941	-0-	-16199	-0-	828	1	29954	3	N	8178	8567	1			421
							4163	4	8996	9							
04	58200	X	44512	-0-	-13688	-0-	927	1	33976	3	N	7551	7240	1			732
							1303	4	8306	9							
05	47740	X	42681	-0-	-5059	-0-	1622	1	33121	3	N	7066	7070	1			728
							165	4	7773	9							
06	41274	X	27734	-0-	-13540	-0-	2075	1	18462	3	N	5593	5392	1			929
							1045	4	6152	9							
*07	46096	X	46096	-0-	-0-	-0-	2973	1	35635	3	N	6807	6838	1	13	8	885
							7488	9									
*08	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	2436	1	33906	3	N	6380	6507	1	1	8	757
							7018	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110856	X	27952	-0-	-82904	-0-	1083	1	19556	3	N	6105	5852	1			824
							597	4	6716	9							
04	45870	X	25870	-0-	-20000	-0-	620	1	18585	3	N	5845	5994	1			675
							235	4	6430	9							
05	31093	X	22894	-0-	-8199	-0-	429	1	15260	3	N	5061	5066	1			670
							1638	4	5567	9							
06	27849	X	23478	-0-	-4371	-0-	1233	1	15040	3	N	5347	5227	1			790
							1323	4	5882	9							
07	25947	X	23314	-0-	-2633	-0-	1489	1	15850	3	N	5041	4999	1			832
							430	4	5545	9							
08	25947	X	22270	-0-	-3677	-0-	2081	1	14392	3	N	5057	5176	1			713
							234	4	5563	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	21161	-0-	-8072	-0-	2148	1	12501	3	N	5141	4914	1			870
							857	4	5655	9							
04	26850	X	20206	-0-	-6644	-0-	1134	1	12403	3	N	4944	5017	1			797
							1231	4	5438	9							
05	23684	X	19200	-0-	-4484	-0-	1341	1	12645	3	N	4655	4630	1			822
							93	4	5121	9							
06	19622	X	17157	-0-	-2465	-0-	1482	1	10597	3	N	4261	4669	1			414
							391	4	4687	9							
07	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	1556	1	10823	3	N	4208	3737	1			885
							30	4	4629	9							
*08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1627	1	10602	3	N	4161	4341	1			705
							14	4	4577	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55862	X	28470	-0-	-27392	-0-	18666	3	2718	4	N	6442	6933	1			577
							7086	9									
04	54060	X	28098	-0-	-25962	-0-	793	1	14124	3	N	5701	5674	1			604
							6910	4	6271	9							
05	55862	X	28781	-0-	-27081	-0-	1561	1	14018	3	N	5613	5727	1			490
							7028	4	6174	9							
06	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	1871	1	11037	3	N	4978	5078	1			390
							9889	4	5476	9							
*07	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	2243	1	11971	3	N	5149	4929	1			610
							10836	4	5664	9							
08	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					610

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	36240	-0-	36240	473631	3508	1	16237	3	N	6234	5679	1			732
							9638	4	6857	9							
04	0	W	48015	-0-	48015	521646	2393	1	36191	3	N	8226	8088	1			870
							382	4	9049	9							
05	554734	X	33088	-0-	-521646	-0-	992	1	21551	3	N	5244	5090	1			1024
							4777	4	5768	9							
06	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	2199	1	13650	3	N	4406	4722	1			708
							6629	4	4847	9							
07	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	437	1	447	3	N	1852	2371	1			189
							13374	4	2037	9							
08	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					N	NO RPT					189

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295027	X	37328	-0-	-257699	-0-	1713	1	25553	3	N	7488	6678	1			1062
							1825	4	8237	9							
04	285510	X	36385	-0-	-249125	-0-	1665	1	25693	3	N	6946	7099	1			909
							1386	4	7641	9							
05	295027	X	39498	-0-	-255529	-0-	2676	1	28211	3	N	7162	7268	1			803
							733	4	7878	9							
06	42200	X	21950	-0-	-20250	-0-	1506	1	13609	3	N	4041	4276	1			568
							2390	4	4445	9							
*07	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	2286	1	26999	3	N	6581	6546	1			603
							870	4	7239	9							
08	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT					603

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37386	X	23720	-0-	-13666	-0-	1026	1	16503	3	Y	5282	5245	1			681
							381	4	5810	9							
04	36180	X	22927	-0-	-13253	-0-	1430	1	15572	3	Y	4825	5039	1			467
							617	4	5308	9							
05	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	2147	1	13460	3	Y	4759	4570	1			656
							4259	4	5235	9							
06	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	2355	1	12276	3	Y	4057	3850	1			863
							4690	4	4463	9							
*07	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	1815	1	11457	3	Y	4564	4793	1			634
							4383	4	5020	9							
*08	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	3955	3300	1			1289
							6870	4	4351	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117645	X	52863	-0-	-64782	-0-	1460	1	38412	3	N	11797	11289	1			1628
							14	4	12977	9							
04	113850	X	51575	-0-	-62275	-0-	1418	1	37555	3	N	11434	11718	1			1344
							25	4	12577	9							
05	117645	X	50926	-0-	-66719	-0-	1480	1	37136	3	N	10781	10952	1			1173
							451	4	11859	9							
06	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	3427	1	31925	3	N	9001	8843	1			1331
							3472	4	9901	9							
*07	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	3282	1	36851	3	N	10107	9839	1			1599
							1934	4	11118	9							
08	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					1599

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192045	X	36681	-0-	-155364	-0-	3953	1	25178	3	N	6298	6442	1			828
							622	4	6928	9							
04	185850	X	31380	-0-	-154470	-0-	1791	1	22130	3	N	5607	5717	1			718
							1291	4	6168	9							
05	192045	X	31406	-0-	-160639	-0-	1000	1	19233	3	N	5820	5230	1			1308
							4771	4	6402	9							
06	36094	X	26214	-0-	-9880	-0-	2243	1	16914	3	N	4687	5032	1			963
							1901	4	5156	9							
07	31961	X	30144	-0-	-1817	-0-	2380	1	20490	3	N	4789	4820	1			932
							2006	4	5268	9							
08	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					932

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108655	X	72930	-0-	-35725	-0-	1924	1	49288	3	N	16370	15778	1			1568
							3711	4	18007	9							
04	105150	X	68154	-0-	-36996	-0-	1290	1	48806	3	N	15855	15572	1			1851
							617	4	17441	9							
05	65131	X	65131	-0-	-0-	-0-	1296	1	46151	3	N	14749	15082	1			1518
							1460	4	16224	9							
06	56314	X	52257	-0-	-4057	-0-	2358	1	37130	3	N	11174	10972	1			1720
							478	4	12291	9							
*07	67417	X	67417	-0-	-0-	-0-	1991	1	49055	3	N	14717	15394	1			1043
							182	4	16189	9							
08	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT					1043

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169105	X	38084	-0-	-131021	-0-	753	1	29397	3	N	6371	6630	1			349
							926	4	7008	9							
04	163650	X	31785	-0-	-131865	-0-	873	1	23232	3	N	5316	5498	1			167
							1832	4	5848	9							
05	169105	X	29767	-0-	-139338	-0-	1645	1	19995	3	N	4899	4000	1			1066
							2738	4	5389	9							
06	42825	X	21894	-0-	-20931	-0-	1894	1	13685	3	N	3641	4144	1			563
							2310	4	4005	9							
*07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	2647	1	21241	3	N	4982	4728	1			817
							2000	4	5480	9							
08	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT					817

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103354	X	23112	-0-	-80242	-0-	619	1	15507	3	N	5762	5828	1			1101
							648	4	6338	9							
04	100020	X	45252	-0-	-54768	-0-	1447	1	31506	3	N	11074	11344	1			831
							118	4	12181	9							
05	103354	X	45597	-0-	-57757	-0-	1297	1	30521	3	N	11016	10884	1			963
							1661	4	12118	9							
06	40408	X	40408	-0-	-0-	-0-	1522	1	24623	3	N	9522	9794	1			691
							3789	4	10474	9							
*07	44253	X	44253	-0-	-0-	-0-	2108	1	27646	3	N	10339	10049	1			981
							3126	4	11373	9							
08	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					981

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116560	X	66924	-0-	-49636	-0-	3788	1	45683	3	N	14045	14118	1			958
							2003	4	15450	9							
04	112800	X	58162	-0-	-54638	-0-	1338	1	41507	3	N	13087	12633	1			1412
							921	4	14396	9							
05	116560	X	72936	-0-	-43624	-0-	1224	1	49870	3	N	15533	15114	1			1831
							4756	4	17086	9							
06	112800	X	70463	-0-	-42337	-0-	302	1	52080	3	N	15605	15997	1			1439
							915	4	17166	9							
07	68045	X	46406	-0-	-21639	-0-	281	1	33249	3	N	9950	10351	1			1038
							1931	4	10945	9							
08	68045	X	NO RPT	-0-	-68045	-0-					N	NO RPT					1038

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		30225	-0-	30225	352505	1479	1	20396	3	Y	5670	5657	1			124
							2113	4	6237	9							
04	377683	X	25178	-0-	-352505	-0-	1518	1	16253	3	Y	4769	4637	1			256
							2161	4	5246	9							
05	49290	X	23214	-0-	-26076	-0-	1559	1	14511	3	Y	4560	4724	1			92
							2128	4	5016	9							
06	47700	X	16243	-0-	-31457	-0-	1124	1	9920	3	Y	3014	2895	1			211
							1884	4	3315	9							
07	49290	X	20588	-0-	-28702	-0-	1469	1	12646	3	Y	2905	2960	1			156
							3277	4	3196	9							
08	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					Y	NO RPT					156

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70184	X	32366	-0-	-37818	-0-	4780	1	18561	3	N	3622	3486	1			771
							5041	4	3984	9							
04	67920	X	40113	-0-	-27807	-0-	6600	1	26313	3	N	3431	3529	1			673
							3426	4	3774	9							
05	70184	X	41097	-0-	-29087	-0-	6820	1	26645	3	N	3633	3524	1			782
							3636	4	3996	9							
06	67920	X	39098	-0-	-28822	-0-	6600	1	26140	3	N	3318	3122	1			978
							2708	4	3650	9							
07	70184	X	41912	-0-	-28272	-0-	6820	1	27210	3	N	3547	3689	1			836
							3980	4	3902	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					836

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67286	-0-	67286	183307	1970	1	52933	3	Y	5499	5481	1			70
							6334	4	6049	9							
10	0		64293	-0-	64293	247600	2168	1	39029	3	Y	13666	13421	1			315
							8063	4	15033	9							
11	0		64306	-0-	64306	311906	1995	1	40929	3	Y	15291	15037	1			569
							4562	4	16820	9							
12	0		43580	-0-	43580	355486	2494	1	28117	3	Y	9248	9195	1			622
							2796	4	10173	9							
01	0		38869	-0-	38869	394355	1857	1	26359	3	Y	7990	8288	1			324
							1864	4	8789	9							
02	0		30817	-0-	30817	425172	1753	1	20525	3	Y	5513	5693	1			144
							2475	4	6064	9							
03	0		38464	-0-	38464	463636	1918	1	26454	3	Y	6683	6680	1			147
							2741	4	7351	9							
*04	491214	X	27578	-0-	-463636	-0-	1687	1	18067	3	Y	4928	4811	1			264
							2403	4	5421	9							
05	74059	X	25752	-0-	-48307	-0-	1700	1	15817	3	Y	5378	5534	1			108
							2319	4	5916	9							
06	71670	X	25834	-0-	-45836	-0-	1832	1	16161	3	Y	4339	4143	1			304
							3068	4	4773	9							
07	74059	X	24654	-0-	-49405	-0-	1609	1	13856	3	Y	5089	5120	1			273
							3591	4	5598	9							
08	74059	X	NO RPT	-0-	-74059	-0-					Y	NO RPT					273

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

03	465	N	331	-0-	-134	-0-	323	3	8	9	N	7					360
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	175	3	22	9	N	20					380
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	119	3	35	9	N	32					412
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	911	3	233	9	N	212	191	1			433
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	871	3	64	9	N	58					491
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

03	8153	X	5461	-0-	-2692	-0-	5053	3	408	9	N	371	182	1	6	8	773
04	8190	X	6648	-0-	-1542	-0-	6334	3	314	9	N	285	347	1	1	8	710
05	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	6858	3	59	9	N	54	163	1	6	8	595
06	8190	X	7177	-0-	-1013	-0-	6796	3	381	9	N	346	380	1			561
07	8463	X	7139	-0-	-1324	-0-	6829	3	310	9	N	282	365	1	17	8	461
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					461

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5500	3	880	9	N	800	699	1	8	8	528
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4154	3	611	9	N	555	573	1	2	8	508
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	2	8			628
06	6510	X	3674	-0-	-2836	-0-	3274	3	400	9	N	364	379	1			613
07	6727	X	3598	-0-	-3129	-0-	3218	3	380	9	N	345	365	1			593
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					593

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11252	3	508	4	N	280	354	1			248
						308	9									
04	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	10823	3	337	4	N	205					453
						226	9									
05	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	10809	3	385	4	N	218	358	1			313
						240	9									
06	11100 X	10989	-0-	-111	-0-	10225	3	542	4	N	202					515
						222	9									
07	12059 X	11497	-0-	-562	-0-	10863	3	447	4	N	170	555	1			130
						187	9									
08	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					130

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	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	1898	3	488	9	N	444	367	1	4	8	483
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1260	3	356	9	N	324	325	1	1	8	481
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1847	3	420	9	N	382	536	1	3	8	324
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1777	3	331	9	N	301	547	1	1	8	77
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1281	3	403	9	N	366	186	1	1	8	256
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

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	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2122	3	463	5	N	738	716	1	15	8	289
						812	9									
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	2426	3	59	5	N	656	357	1			588
						722	9									
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2051	3	17	5	N	605	722	1	1	8	470
						666	9									
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	1838	3	85	4	N	596	686	1			380
						50	5	656	9							
*07	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1866	3	27	5	N	600	348	1	3	8	629
						660	9									
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					629

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	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2047	3	101	9	N	92					310
04	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1425	3	69	9	N	63					373
05	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1358	3	73	9	N	66	351	1	8	8	80
06	1770 X	658	-0-	-1112	-0-	634	3	24	9	N	22					102
07	2139 X	756	-0-	-1383	-0-	695	3	61	9	N	55					157
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	3367	3	427	9	N	388	374	1	4	8	592
04	4860	X	3219	-0-	-1641	-0-	2582	3	637	9	N	579	511	1	1	8	659
05	5022	X	3812	-0-	-1210	-0-	3364	3	448	9	N	407	518	1	1	8	547
06	4860	X	3009	-0-	-1851	-0-	2628	3	381	9	N	346	191	1			702
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4094	3	464	9	N	422	561	1	1	8	562
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					562

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	334	1	3496	3	N	544	351	1	16	8	659
							678	5	598	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	323	1	2846	3	N	397	683	1	4	8	369
							928	5	437	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	334	1	3420	3	N	435	554	1	14	8	236
							587	5	479	9							
06	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	323	1	2969	3	N	384	357	1			263
							1053	5	422	9							
07	5363	X	3865	-0-	-1498	-0-	2852	3	573	5	N	400	376	1	1	8	286
							440	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					286

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	740	1	17362	3	N	44	292	1	1	8	41
							9495	5	48	9							
04	14490	X	12426	-0-	-2064	-0-	340	1	6868	3	N	59	54	1			46
							5153	5	65	9							
05	14074	X	11299	-0-	-2775	-0-	301	1	6978	3	N	325	78	1	2	8	291
							3662	5	358	9							
06	13170	X	10461	-0-	-2709	-0-	279	1	6355	3	N	256	291	1			256
							3545	5	282	9							
*07	27652	X	10870	-0-	-16782	-0-	7320	3	3408	5	N	129	149	1	1	8	235
							142	9									
08	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					235

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	153	1	3595	3	Y	579	260	1	13	8	549
							1966	5	637	9							
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	561	1	11325	3	Y	500	659	1	3	8	387
							8496	5	550	9							
05	7750	X	5456	-0-	-2294	-0-	140	1	3248	3	Y	330	420	1	2	8	295
							1705	5	363	9							
06	11580	X	9562	-0-	-2018	-0-	251	1	5706	3	Y	384	295	1	1	8	383
							3183	5	422	9							
*07	16275	X	10903	-0-	-5372	-0-	7293	3	3395	5	Y	195	223	1	2	8	353
							215	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	8194	3	189	4	N	57	6	8			283
							63	9									
04	8400	X	7720	-0-	-680	-0-	7662	3	58	9	N	53	3	8			333
05	8680	X	8106	-0-	-574	-0-	8037	3	69	9	N	63	11	8			385
06	8400	X	4341	-0-	-4059	-0-	3557	3	732	4	N	47					432
							52	9									
*07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9539	3	39	4	N	31	188	1	12	8	263
							34	9									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					263

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	4787	-0-	-8233	-0-	111	1	2597	3	Y	599	372	1	13	8	568
							1420	5	659	9							
04	14550	X	3234	-0-	-11316	-0-	68	1	1362	3	Y	711	726	1	4	8	549
							1022	5	782	9							
05	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	561	1	13029	3	Y	750	623	1	5	8	671
							6837	5	825	9							
06	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	439	1	9994	3	Y	639	670	1	1	8	639
							5575	5	703	9							
*07	13919	X	10446	-0-	-3473	-0-	6883	3	3205	5	Y	325	372	1	4	8	588
							358	9									
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					588

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50654	X	38601	-0-	-12053	-0-	37612	3	989	9	N	899	733	1	34	8	339
04	46320	X	35218	-0-	-11102	-0-	34329	3	889	9	N	808	680	1	15	8	452
05	44857	X	35002	-0-	-9855	-0-	34157	3	845	9	N	768	715	1	7	8	498
06	41940	X	31801	-0-	-10139	-0-	30965	3	836	9	N	760	1013	1	4	8	241
07	40393	X	18726	-0-	-21667	-0-	18206	3	36	4	N	440	429	1	11	8	241
							484	9									
08	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT					241

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3711	-0-	-505	-0-	3119	3	592	9	N	538	366	1	5	8	477
04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3032	3	240	4	N	519	576	1	1	8	419
							571	9									
05	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	2377	3	1032	4	N	534	380	1	2	8	571
							587	9									
06	4170	X	3439	-0-	-731	-0-	2847	3	44	4	N	498	375	1			694
							548	9									
07	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2383	3	50	4	N	343	747	1			290
							377	9									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					290

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8089	3	807	9	N	734	378	1	11	8	537
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4692	3	416	9	N	378	358	1	1	8	556
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8115	3	657	9	N	597	751	1	2	8	400
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5238	3	452	9	N	411	378	1			433
*07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	3932	3	406	9	N	369					802
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					802

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	5084	X	4272	-0-	-812	-0-	3940	3	332	9	N	302	4	8			594
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	6355	3	786	4	N	410	387	1	5	8	612
							89	5	451	9							
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4305	3	410	5	N	311	2	8			921
							342	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3654	3	466	5	N	272	755	1	1	8	437
							299	9									
07	7936	X	3335	-0-	-4601	-0-	2200	3	914	5	N	201	1	8			637
							221	9									
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					637

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

03	15221	X	9826	-0-	-5395	-0-	8195	3	1245	5	N	351	362	1	16	8	293
							386	9									
04	14280	X	11023	-0-	-3257	-0-	8419	3	2015	5	N	535	653	1	7	8	168
							589	9									
05	14725	X	11344	-0-	-3381	-0-	9641	3	918	5	N	714	549	1	26	8	307
							785	9									
06	13350	X	12560	-0-	-790	-0-	11319	3	192	4	N	725	720	1	22	8	290
							251	5	798	9							
*07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	12630	3	212	4	N	926	913	1	28	8	275
							177	5	1019	9							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					275

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1294	5	535	9	N	486	186	1	6	8	358
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1442	5	512	9	N	465	519	1	4	8	300
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2156	5	503	9	N	457	367	1	5	8	385
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1047	5	452	9	N	411	533	1			263
*07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1449	5	470	9	N	427	368	1	1	8	321
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

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
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	334	1	4097	3	N	117	2	8			400
						6659	5	129	9							
04	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	323	1	3675	3	N	95					495
						6843	5	105	9							
05	6169 X	3845	-0-	-2324	-0-	334	1	1196	3	N	39	1	8			533
						2272	5	43	9							
06	9870 X	1752	-0-	-8118	-0-	323	1	1306	3	N	112	355	1			290
						123	9									
07	11315 X	8497	-0-	-2818	-0-	7095	3	1350	5	N	47					337
						52	9									
08	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					337

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	48019 X	39204	-0-	-8815	-0-	37465	3	1739	9	N	1581	1464	1	46	8	497
04	44310 X	36399	-0-	-7911	-0-	34778	3	1621	9	N	1474	1345	1	15	8	611
05	43586 X	32682	-0-	-10904	-0-	31079	3	1603	9	N	1457	1844	1	10	8	214
06	40560 X	30662	-0-	-9898	-0-	29110	3	1552	9	N	1411	1335	1	4	8	286
07	40145 X	29723	-0-	-10422	-0-	28276	3	1447	9	N	1315	1345	1	13	8	243
08	39215 X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					N	NO RPT					243

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

03	91475 X	91475	-0-	-0-	-0-	79989	3	11486	9	Y	10442	10442	0			172
04	81244 X	81244	-0-	-0-	-0-	70087	3	11157	9	Y	10143	10143	0			172
05	69936 X	69430	-0-	-506	-0-	59510	3	9920	9	Y	9018	9018	0			172
06	88080 X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0			172
07	91016 X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0			172
08	77283 X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38223	X	29394	-0-	-8829	-0-	28592	2	77	4	N	659	823	1	1	8	225
							725	9									
04	36990	X	10906	-0-	-26084	-0-	10355	2	63	4	N	444	454	1	2	8	213
							488	9									
05	32550	X	2599	-0-	-29951	-0-	2322	2	230	4	N	43	163	1	1	8	92
							47	9									
06	31500	X	5147	-0-	-26353	-0-	3894	2	1048	4	N	186	198	1			80
							205	9									
07	31217	X	9577	-0-	-21640	-0-	8699	2	628	4	N	227	203	1			104
							250	9									
*08	33351	X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

03	73687	X	40939	-0-	-32748	-0-	3908	1	35712	2	N	1199	1264	1	15	8	367
							1319	9									
04	71310	X	36016	-0-	-35294	-0-	3557	1	31368	2	N	992	1069	1	6	8	284
							1091	9									
05	73687	X	32140	-0-	-41547	-0-	3802	1	27306	2	N	938	714	1	4	8	504
							1032	9									
06	45600	X	26926	-0-	-18674	-0-	2681	1	23507	2	N	671	714	1	1	8	460
							738	9									
07	42687	X	33848	-0-	-8839	-0-	2659	1	30154	2	N	941	1059	1	1	8	341
							1035	9									
*08	40951	X	34268	-0-	-6683	-0-	2305	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
							1025	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					106
05	DLQ G-10		861	-0-	861	861	452	1	409	3	N	-0-					106
06	DLQ G-10		428	-0-	428	1289	121	1	307	3	N	-0-					106
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1826	323	1	195	3	N	17					123
							19	9									
*08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-	36	1	41	3	N	3					126
							3	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

03	151052	X	151052	-0-	-0-	-0-	62	1	131901	2	N	17354	17299	1	5	8	1945
							19089	9									
04	128683	X	128683	-0-	-0-	-0-	60	1	112277	2	N	14860	15157	1	4	8	1644
							16346	9									
05	114247	X	114247	-0-	-0-	-0-	58	1	99568	2	N	13292	13594	1	2	8	1340
							14621	9									
06	117187	X	117187	-0-	-0-	-0-	58	1	105383	2	N	10678	10442	1	2	8	1574
							11746	9									
07	96778	X	96778	-0-	-0-	-0-	50	1	88480	2	N	7498	8331	1			741
							8248	9									
08	80383	X	38437	-0-	-41946	-0-	34407	2	4030	9	N	3664	2201	1			2204

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	53740	-0-	53740	278248	31	1	48462	2	N	4770	4744	1	4	8	467
							5247	9									
04	0	Z	75868	-0-	75868	354116	30	1	69031	2	N	6188	6036	1			619
							6807	9									
05	460066	X	105950	-0-	-354116	-0-	31	1	97083	2	N	8033	7853	1			799
							8836	9									
06	118104	X	118104	-0-	-0-	-0-	29	1	109426	2	N	7863	7529	1			1133
							8649	9									
07	118515	X	118515	-0-	-0-	-0-	31	1	109803	2	N	7892	8293	1	1	8	731
							8681	9									
08	107477	X	103439	-0-	-4038	-0-	95390	2	8049	9	N	7317	7405	1	19	8	624

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

*03	0		89059	-0-	89059	89059	50	1	74375	2	Y	13304	10841	1	404	8	2059
							14634	9									
*04	316532	X	227473	-0-	-89059	-0-	60	1	192440	2	Y	31794	31636	1			2217
							34973	9									
*05	302333	X	302333	-0-	-0-	-0-	62	1	258495	2	Y	39796	39631	1			2382
							43776	9									
*06	232897	X	232897	-0-	-0-	-0-	55	1	200074	2	Y	29789	30617	1			1554
							32768	9									
07	224228	X	224228	-0-	-0-	-0-	61	1	196292	2	Y	25341	25576	1	22	8	1297
							27875	9									
*08	177280	X	177280	-0-	-0-	-0-	154089	2	23191	9	Y	21083	19699	1	7	8	2674

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

03	0		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-

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

03	2728	X	1081	-0-	-1647	-0-	1077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	297	-0-	-1191	-0-	142	1	155	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

03	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	1628	2	432	9	N	393	180	1			717
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4034	2	727	9	N	661	728	1			650
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4979	2	728	9	N	662	355	1			957
06	1980	X	863	-0-	-1117	-0-	440	2	365	4	N	53					1010
							58	9									
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4626	2	633	4	N	1	1	8			1010
							1	9									
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1010

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504 X	7414	-0-	-23090	-0-	5092	2	2322	9	N	2111	2301	1			1233
04	29520 X	26277	-0-	-3243	-0-	23453	2	53	4	N	2519	2449	1			1303
						2771	9									
05	30504 X	28007	-0-	-2497	-0-	25317	2	21	4	N	2426	1668	1			2061
						2669	9									
06	47269 X	47269	-0-	-0-	-0-	931	2	42005	4	N	3939	4574	1			1426
						4333	9									
*07	40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	28490	2	8362	4	N	3327	3635	1			1118
						3660	9									
08	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					1118

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	77200	256	1	13931	2	Y	3077	3138	1	60	8	94
						1550	4	3385	9							
04	DLQ G-10	24010	-0-	24010	101210	520	1	18120	2	Y	3473	3434	1	26	8	107
						1550	4	3820	9							
05	DLQ G-10	46631	-0-	46631	147841	1529	1	38848	3	Y	5617	5324	1	1	8	399
						75	4	6179	9							
06	192284 X	44443	-0-	-147841	-0-	1538	1	33470	3	Y	5105	5176	1	1	8	327
						3819	4	5616	9							
07	53816 X	22234	-0-	-31582	-0-	1179	1	16953	3	Y	2346	2468	1	38	8	167
						1521	4	2581	9							
08	46624 X	2145	-0-	-44479	-0-	239	1	1367	3	Y	272	275	1	119	8	45
						240	4	299	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

03	325066 X	73226	-0-	-251840	-0-	6783	1	52309	2	Y	12849	12650	1	244	8	379
						14134	9									
04	314580 X	81547	-0-	-233033	-0-	6793	1	59452	2	Y	13911	13756	1	105	8	429
						15302	9									
05	325066 X	67641	-0-	-257425	-0-	2076	1	52770	3	Y	11538	11131	1	2	8	834
						103	4	12692	9							
06	314580 X	52836	-0-	-261744	-0-	1690	1	36763	3	Y	9262	9495	1	1	8	600
						4195	4	10188	9							
07	107198 X	25027	-0-	-82171	-0-	1279	1	18380	3	Y	3380	3675	1	57	8	248
						1650	4	3718	9							
08	84258 X	28043	-0-	-56215	-0-	2903	1	16618	3	Y	5095	4588	1			755
						2917	4	5605	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	87287	-0-	87287	87287	2299	1	60276	3	Y	18097	16649	1	323	8	1125
						4805	4	19907	9							
07	SHUT IN	181438	-0-	181438	268725	8165	1	135327	3	Y	32418	32928	1	116	8	499
						2286	4	35660	9							
08	SHUT IN	141928	-0-	141928	410653	7823	1	104067	3	Y	24186	24008	1			677
						3433	4	26605	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 11/09/2016 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193	1	3785	3	Y	450	415	1	23	8	12
						131	4	495	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	102550	-0-	102550	102550	2051	1	72601	3	Y	20785	20157	1	200	8	428
						5034	4	22864	9							
08	SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1			528
						2888	4	20957	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	143072	-0-	143072	143072	2966	1	104953	3	Y	25343	24578	1	243	8	522
						7276	4	27877	9							
08	SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2	8	519
						2877	4	20484	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77489	-0-	77489	77489	2215	1	58094	3	Y	11408	10495	1	204	8	709
						4631	4	12549	9							
07	SHUT IN	190676	-0-	190676	268165	9049	1	149966	3	Y	26479	26690	1	94	8	404
						2534	4	29127	9							
08	SHUT IN	154894	-0-	154894	423059	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21	8	543
						3975	4	21355	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

12	0	35954	-0-	35954	35954	34939	2	1015	9	Y	923	706	1			217
*01	0	139606	-0-	139606	175560	125425	2	1841	4	Y	11218	11108	1			327
						12340	9									
*02	0	154115	-0-	154115	329675	144091	2	213	4	Y	8919	8609	1			637
						9811	9									
*03	0	200351	-0-	200351	530026	187820	2	18	4	Y	11375	11510	1			502
						12513	9									
*04	703948 X	173922	-0-	-530026	-0-	160840	2	135	4	Y	11770	11220	1			1052
						12947	9									
*05	392274 X	159772	-0-	-232502	-0-	150782	2	122	4	Y	8062	8347	1			546
						8868	9									
*06	379620 X	137871	-0-	-241749	-0-	130011	2	436	4	Y	6749	6622	1			673
						7424	9									
*07	392274 X	117731	-0-	-274543	-0-	110559	2	257	4	Y	6286	6460	1	31	8	468
						6915	9									
08	392274 X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1			489

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

03	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	737	2	106	9	N	96	172	1			101
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	306	2	15	9	N	14					115
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					115
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	533	2	169	9	N	154	168	1			101
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2496	3	13	9	N	12	16	1			43
04	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2495	3	9	9	N	8	16	1			35
05	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2653	3	17	9	N	15	33	1			17
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2571	3	14	9	N	13	18	1			12
07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2641	3	20	9	N	18	16	1			14
08	2666 N	2604	-0-	-62 B	-0-	2587	3	17	9	N	15					29

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			17
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			18
05	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	600	3	1	9	N	1	10	1			9
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1			7
07	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			8
*08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4					12
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

03	5890	X	4359	-0-	-1531	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5360	-0-	-340	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4711	-0-	-749	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3932	-0-	-1617	-0-	3932	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	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	296	1	13401	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10653	-0-	-2097	-0-	287	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	10793	-0-	-2382	-0-	134	1	10659	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11174	-0-	-2086	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10451	-0-	-3251	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
*08	13702	X	7745	-0-	-5957	-0-	7745	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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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	100967 X	81178	-0-	-19789	-0-	9305	1	71809	3	Y	58	114	1			248
						64	9									
04	97710 X	87156	-0-	-10554	-0-	10625	1	76418	3	Y	103	34	1			317
						113	9									
05	96286 X	92631	-0-	-3655	-0-	11557	1	81074	3	Y	-0-	147	1			170
06	93180 X	86577	-0-	-6603	-0-	10912	1	75665	3	Y	-0-					170
07	90055 X	NO RPT	-0-	-90055	-0-					Y	NO RPT					170
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

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	6665 X	5361	-0-	-1304	-0-	615	1	4744	3	Y	2	3	1			6
						2	9									
04	6450 X	5694	-0-	-756	-0-	695	1	4996	3	Y	3	2	1			7
						3	9									
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	742	1	5202	3	Y	15	8	1			14
						17	9									
06	6180 X	5733	-0-	-447	-0-	723	1	5010	3	Y	-0-					14
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					14
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	193	1	1899	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	165	1	1804	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	162	1	1833	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040 N	1763	-0-	-277	-0-	139	1	1623	3	N	1					1
						1	9									
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					1
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	310	1	2394	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	345	1	2480	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	263	1	1842	3	Y	-0-					1
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	Y	-0-					1
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	128	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	151	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	162	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	168	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	589	N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	3	N	1	1	1			7
							1	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	32	1	346	3	N	-0-					7
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	32	1	359	3	N	-0-					7
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	32	1	367	3	N	-0-					7
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					7
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	3	N	-0-					1
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

03	434	N	383	-0-	-51	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					109
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					109
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					109
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	Y	-0-					109
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					109
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	217	N	139	-0-	-78	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	51	1	553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	3	N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	41	1	472	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	297	-0-	-230	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	50	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	55	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	47	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	43	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	29	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	590	-0-	-278	-0-	54	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	138	1	1510	3	N	2	2	1			14
							2	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	137	1	1550	3	N	-0-	1	1			13
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	123	1	1432	3	N	1					14
							1	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					14
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					14

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3282	-0-	-2050	-0-	493	1	2788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5160	X	3502	-0-	-1658	-0-	484	1	3017	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	495	1	3182	3	Y	-0-					1
06	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	638	1	3354	3	Y	-0-					1
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	713	N	702	-0-	-11	-0-	65	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	54	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	49	1	566	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3730	-0-	730	730	470	1	3260	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	699					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	668					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	694	3	Y	-0-					1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	Y	-0-					1
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	160	1	1030	3	Y	-0-					1
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	203	1	1069	3	Y	-0-					1
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	93	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	72	1	841	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	153	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	3	N	1					1
							1	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1447	-0-	-661	-0-	166	1	1280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	192	1	1384	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	212	1	1485	3	Y	-0-					1
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	217	1	1503	3	Y	-0-					1
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	416	1	2354	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	474	1	2958	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	431	1	2770	3	Y	-0-					1
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	491	1	2581	3	Y	-0-					1
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	242	1	1372	3	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	231	1	1443	3	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	3	N	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	53	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	45	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	44	1	495	3	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	41	1	473	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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	1602	-0-	-196	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	126	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	123	1	1390	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	112	1	1302	3	N	1					1
							1	9									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	3	N	-0-					1
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	3	N	-0-					1
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	N	-0-					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

03	713	N	619	-0-	-94	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	106	1	819	3	Y	-0-					1
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	118	1	845	3	Y	-0-					1
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	121	1	848	3	Y	-0-					1
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	798	3	Y	-0-					1
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	72	1	705	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	59	1	673	3	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	54	1	633	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	153	1	1673	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	136	1	1588	3	N	1					1
							1	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	97	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	66	1	724	3	N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	67	1	762	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	58	1	672	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	329	1	2539	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	384	1	2759	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	359	1	2515	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	348	1	2416	3	Y	-0-					1
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	42	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	3	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-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	790	1	7775	3	N	11	12	1			71
							12	9									
04	9240	X	7741	-0-	-1499	-0-	649	1	7082	3	N	9	9	1			71
							10	9									
05	9517	X	8581	-0-	-936	-0-	696	1	7884	3	N	1	5	1			67
							1	9									
06	8820	X	7740	-0-	-1080	-0-	612	1	7122	3	N	5	2	1			70
							6	9									
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					70
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					70

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					20
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					20
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					20
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	62	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	51	1	575	3	N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	17	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					1
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	N	-0-					1
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	70	1	686	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	64	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	136	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	65	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	469	-0-	-401	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	171	1	1682	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	145	1	1581	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	143	1	1614	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	132	1	1536	3	N	-0-					2
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					2
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	36	1	352	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	27	1	312	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	67	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	49	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	308	-0-	-1252	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	315	-0-	-1142	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	41	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	155	1	1522	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	132	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	130	1	1469	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	122	1	1421	3	N	1					1
							1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	74	1	732	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	62	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	62	1	701	3	N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	57	1	669	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	109	1	1076	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	99	1	1081	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	92	1	1040	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1061	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	151	1	1487	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	129	1	1402	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	133	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	122	1	1415	3	N	1					1
							1	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	211	1	1493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	217	1	1591	3	Y	-0-					1
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	241	1	1493	3	Y	-0-					1
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	154	1	1519	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	128	1	1396	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	125	1	1415	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	115	1	1339	3	N	1					1
							1	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	91	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	94	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	91	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

03	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	222	1	2189	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2490	N	1620	-0-	-870	-0-	136	1	1482	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	179	1	2026	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	692	-0-	-1648	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

03	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	474	1	4665	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	409	1	4464	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	410	1	4645	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5070	X	4776	-0-	-294	-0-	378	1	4395	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					2
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	51	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	42	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	48	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	36	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	87	1	858	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	70	1	769	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	73	1	823	3	N	-0-					27
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	65	1	758	3	N	-0-					27
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					27
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	57	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	50	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	37	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	40	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	37	1	427	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	188	1	1846	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1745	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	143	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	122	1	1416	3	N	1					1
							1	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	98	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	95	1	1081	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1834	-0-	-26	-0-	169	1	1663	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	138	1	1509	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	132	1	1496	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	121	1	1404	3	N	1					1
							1	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	3	N	-0-					1
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	23	1	250	3	N	-0-					1
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	22	1	245	3	N	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	638	3	N	3	6	1			12
							3	9									
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	56	1	607	3	N	4	1	1			15
							4	9									
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	43	1	490	3	N	-0-	8	1			7
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	48	1	560	3	N	-0-					7
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	267	1	2059	3	Y	1					110
							1	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	3	Y	-0-	1	1			109
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	438	1	3070	3	Y	-0-					109
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	346	1	2398	3	Y	-0-					109
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					109
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	210	1	2068	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	183	1	2001	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	175	1	1985	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	173	1	2013	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	190	1	1184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	191	1	1225	3	Y	-0-					1
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	220	1	1154	3	Y	-0-					1
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	121	1	1189	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	96	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	92	1	1045	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	85	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	77	1	591	3	Y	-0-					1
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					1
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	90	1	629	3	Y	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	3	Y	-0-					1
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	686	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	47	1	536	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	16	1	1			102
							18	9									
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	48	1	527	3	N	9	1	1			110
							10	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	51	1	577	3	N	8					118
							9	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	50	1	579	3	N	12					130
							13	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					130
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					130

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	113	1	1113	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	95	1	1076	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	42	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	34	1	394	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	346	3	Y	6	1	1			109
							7	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	30	1	326	3	Y	5					114
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	29	1	332	3	Y	8					122
							9	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					122
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	N	2	3	1			39
							2	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	137	1	1497	3	N	13	2	1			50
							14	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	135	1	1528	3	N	12					62
							13	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	3					65
							3	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					65
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					65

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

03	341	N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1054	3	13	9	N	12					20
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					20
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					20
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					20
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	527	N	466	-0-	-61	-0-	53	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	61	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	94	1	929	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	80	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	77	1	871	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	434	N	272	-0-	-162	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					7
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					7
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					7
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-					7
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					7
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	46	1	501	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	42	1	470	3	N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	N	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	N	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	152	1	1495	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	123	1	1341	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	120	1	1363	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	110	1	1284	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	80	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	68	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	67	1	760	3	N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	111	1	1087	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	94	1	1022	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	86	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					127
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					127
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					127
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					127
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					1
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	23	1	251	3	N	-0-					1
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-					1
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	3	N	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	57	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	N	25	3	1			179
							28	9									
04	2100	N	979	-0-	-1121	-0-	80	1	874	3	N	23	188	1			14
							25	9									
05	2046	N	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-	1	1			13
06	2100	N	5	-0-	-2095	-0-	5	3			N	-0-					13
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					13
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	133	1	1307	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	107	1	1210	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	97	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	103	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	122	1	1383	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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	620	N	413	-0-	-207	-0-	38	1	374	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					7
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					7
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					7
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					7
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	44	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	66	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	92	1	1037	3	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	34	1	368	3	N	-0-					27
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	32	1	368	3	N	-0-					27
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	29	1	340	3	N	-0-					27
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					27
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

03	961	N	952	-0-	-9	-0-	88	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	69	1	749	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	69	1	780	3	N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	63	1	731	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2364	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2730	N	1929	-0-	-801	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2759	N	1974	-0-	-785	-0-	160	1	1814	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	147	1	1711	3	N	1					1
							1	9									
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					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	992	N	922	-0-	-70	-0-	85	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	552	-0-	-254	-0-	45	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	33	1	376	3	N	-0-					1
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	31	1	361	3	N	-0-					1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

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	558	N	540	-0-	-18	-0-	50	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	37	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	113	1	1115	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	95	1	1041	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	99	1	559	3	Y	15					192
							17	9									
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	118	1	734	3	Y	8					200
							9	9									
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	113	1	726	3	Y	15					215
							17	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	106	1	555	3	Y	7					222
							8	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					222
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	713	N	693	-0-	-20	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	36	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					75
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					75
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					75
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					75
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	589	N	576	-0-	-13	-0-	53	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	42	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	171	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	123	1	1340	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	121	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	111	1	1290	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	165	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	55	1	643	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

03	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	3	N	-0-					1
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	N	-0-					1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	3	N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	58	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	45	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	35	1	393	3	N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	39	1	449	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	19	1	106	3	N	-0-					1
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-					1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	N	20	10	1			12
							22	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	N	-0-					12
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	962	-0-	-340	-0-	89	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	996	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	96	1	1082	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

03	465	N	441	-0-	-24	-0-	66	1	375	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	186	1	1830	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	158	1	1723	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	141	1	1637	3	N	1					1
							1	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	95	1	540	3	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	92	1	572	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	598	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	105	1	554	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	2098	1	15831	3	N	8	9	1			13
							9	9									
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	2350	1	16741	3	N	8	7	1			14
							9	9									
05	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	2524	1	17605	3	N	-0-	3	1			11
06	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	2519	1	17129	3	N	-0-					11
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					11
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					11

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	992	N	799	-0-	-193	-0-	74	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	64	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	62	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	169	1	1666	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	132	1	1497	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1330	-0-	-440	-0-	105	1	1224	3	N	1					1
							1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	613	1	6034	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	254	1	2775	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	257	1	2907	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	233	1	2707	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					3
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

03	T. A.	278	-0-	278	278	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	242	-0-	242	520	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	64	-0-	64	584	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	98	-0-	98	682	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	682					Y	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	620					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

03	496 N	475	-0-	-21	-0-	44	1	430	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	39	1	426	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	96	1	946	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	75	1	821	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	850	-0-	-170	-0-	67	1	783	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	269	1	2646	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	225	1	2451	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	216	1	2448	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

03	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	333	1	2309	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	496	N	434	-0-	-62	-0-	40	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

03	589	N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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 #: 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	222	1	2185	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	186	1	2025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	180	1	2042	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	166	1	1934	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	775	N	734	-0-	-41	-0-	68	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	53	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	52	1	593	3	N	-0-					-0-
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	43	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	128	1	1258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	95	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					12
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					12
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					12
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	3	N	-0-					12
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	340	1	3344	3	N	20	5	1			134
							22	9									
04	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	283	1	3093	3	N	44	4	1			174
							48	9									
05	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	275	1	3108	3	N	1	2	1			173
							1	9									
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	263	1	3064	3	N	16	1	1			188
							18	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					188
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					188

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	54	1	631	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	129	1	1265	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	106	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	103	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	94	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

03	868	N	671	-0-	-197	-0-	101	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	97	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	88	1	867	3	N	6	7	1			215
							7	9									
04	1080	N	914	-0-	-166	-0-	76	1	830	3	N	7					222
							8	9									
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	75	1	846	3	N	14	168	1			68
							15	9									
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25					93
							28	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					93
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					93

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	268	1	2633	3	N	3	4	1			13
							3	9									
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	213	1	2319	3	N	3	3	1			13
							3	9									
05	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	154	1	1747	3	N	3	3	1			13
							3	9									
06	2820	X	1215	-0-	-1605	-0-	96	1	1119	3	N	-0-					13
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					13
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	30	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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	620	N	548	-0-	-72	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	75	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	70	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	135	-0-	-255	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	558	N	475	-0-	-83	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	83	1	438	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	32	1	316	3	N	-0-					1
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	N	-0-					1
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-					1
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-					1
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2955	-0-	-1230	-0-	444	1	2510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4050	X	3264	-0-	-786	-0-	451	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	466	1	2995	3	Y	-0-					1
06	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	577	1	3033	3	Y	-0-					1
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	245	1	1699	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	312	1	3065	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	262	1	2863	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	259	1	2932	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	241	1	2799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1

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	589	N	542	-0-	-47	-0-	50	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	170	1	1676	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	122	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	3	N	1					1
							1	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	173	1	1703	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	146	1	1593	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	143	1	1619	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	130	1	1516	3	N	1					1
							1	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	249	1	2446	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	211	1	2303	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	205	1	2318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	190	1	2206	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	119	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	154	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	136	1	1341	3	N	31	2	1			227
							34	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	112	1	1221	3	N	15	191	1			51
							17	9									
05	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	113	1	1283	3	N	10	1	1			60
							11	9									
06	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	99	1	1156	3	N	19					79
							21	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					79
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					79

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	265	1	2603	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	215	1	2349	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	205	1	2315	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	189	1	2201	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	3	N	-0-					4
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	25	1	273	3	N	-0-					4
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	N	-0-					4
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	14	1	162	3	N	-0-					4
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

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	1023	N	900	-0-	-123	-0-	83	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	71	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	70	1	789	3	N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	3	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	113	1	1112	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	95	1	1035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	104	1	1183	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	N	1					1
							1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	217	N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	76	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	74	1	842	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	69	1	800	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	156	1	882	3	Y	-0-					1
04	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	160	1	995	3	Y	-0-					1
05	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	160	1	1029	3	Y	-0-					1
06	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	190	1	999	3	Y	-0-					1
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	127	1	618	3	Y	-0-					1
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	97	1	463	3	Y	-0-					1
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	100	1	408	3	Y	-0-					1
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	106	1	398	3	Y	-0-					1
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	75	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	85	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	614	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	264	1	2593	3	N	3	4	1			38
							3	9									
04	2850	X	2654	-0-	-196	-0-	223	1	2428	3	N	3	3	1			38
							3	9									
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	212	1	2404	3	N	3	3	1			38
							3	9									
06	2760	N	2507	-0-	-253	-0-	198	1	2307	3	N	2	1	1			39
							2	9									
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					39
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					39

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	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	125	1	1028	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	163	1	1348	3	Y	-0-					21
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	3	Y	-0-					21
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	95	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	3	N	-0-					1
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	3	N	-0-					1
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	N	-0-					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	210	1	2064	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	178	1	1947	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	173	1	1960	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	158	1	1839	3	Y	1					1
							1	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	211	1	1817	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1919	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1904	3	Y	1					1
							1	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	84	1	913	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	82	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	74	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	46	1	521	3	N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	47	1	541	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	191	1	1082	3	N	-0-					1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	195	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	208	1	1337	3	N	-0-					1
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1318	3	N	-0-					1
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	137	1	1347	3	N	38	2	1			104
							42	9									
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1290	3	N	24	2	1			126
							26	9									
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	117	1	1328	3	N	28	1	1			153
							31	9									
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	107	1	1242	3	N	23					176
							25	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					176
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					176

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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	151	1	1070	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	3	Y	-0-					19
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-					19
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	444	-0-	-424	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	91	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1158	-0-	-702	-0-	174	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1353	-0-	-447	-0-	187	1	1165	3	Y	1					1
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	206	1	1327	3	Y	-0-					1
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	274	1	1439	3	Y	-0-					1
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	76	1	832	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	74	1	843	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	69	1	797	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	270	1	2057	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	34	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	235	1	2309	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	199	1	2172	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	193	1	2183	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	177	1	2057	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					1
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	219	1	2053	3	Y	9	3	1			129
							10	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	193	1	1924	3	Y	11	2	1			138
							12	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	3	Y	6	1	1			143
							7	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1816	3	Y	11					154
							12	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	368	1	3621	3	N	4	5	1			2
							4	9									
04	4140	X	3582	-0-	-558	-0-	300	1	3278	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	304	1	3443	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	284	1	3308	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					1
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	183	1	1801	3	N	10	3	1			53
							11	9									
04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	156	1	1698	3	N	2	2	1			53
							2	9									
05	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	150	1	1696	3	N	3	1	1			55
							3	9									
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	135	1	1574	3	N	1					56
							1	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					56
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					56

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	682	N	662	-0-	-20	-0-	61	1	600	3	N	1	1	1			75
							1	9									
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			75
							1	9									
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	48	1	542	3	N	-0-					75
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	N	-0-					75
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					75

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	5					129
							6	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					129
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-					129
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-					129
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					129
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					129

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	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	249	1	2448	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	190	1	2077	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	2790	N	2348	-0-	-442	-0-	191	1	2157	3	N	-0-	1	1			5
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	178	1	2076	3	N	2	1	1			6
							2	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					6
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	N	-0-					27
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	3	N	-0-					27
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	189	3	N	-0-					27
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					27
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	117	1	1149	3	N	13	2	1			127
							14	9									
04	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	97	1	1060	3	N	11	1	1			137
							12	9									
05	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	96	1	1086	3	N	1	1	1			137
							1	9									
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					137
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					137
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					137

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	63	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	61	1	689	3	N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	55	1	639	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	104	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	84	1	914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	83	1	938	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	79	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					10
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-					10
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	476	1	4685	3	N	6	7	1			5
							7	9									
04	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	398	1	4347	3	N	6	5	1			6
							7	9									
05	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	386	1	4370	3	N	-0-	4	1			2
06	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	361	1	4195	3	N	3	1	1			4
							3	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					4
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					4

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	5363	X	2602	-0-	-2761	-0-	391	1	2210	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	454	1	2832	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	491	1	3156	3	Y	-0-					2
06	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	651	1	3419	3	Y	-0-					2
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	97	1	959	3	N	1	1	1			46
							1	9									
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	82	1	891	3	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	3	N	-0-	1	1			45
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1406	3	N	1					46
							1	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					46
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	100	1	1158	3	N	1					1
							1	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	10267	-0-	-2505	-0-	1753	1	8510	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	12360	X	10945	-0-	-1415	-0-	1897	1	9042	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	11811	X	11567	-0-	-244	-0-	2282	1	9285	3	Y	-0-	1	1			4
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	2628	1	9909	3	Y	-0-					4
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	495	1	4872	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	411	1	4482	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	410	1	4642	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	380	1	4420	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					2
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	393	1	3870	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	331	1	3610	3	N	5	4	1			3
							6	9									
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	317	1	3585	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	291	1	3384	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					1
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					1

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2292	3	N	6	16	1			13
							7	9									
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3418	3	N	10	3	1			20
							11	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	234	1	2646	3	N	98	61	1			57
							108	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	302	1	3515	3	N	3	1	1			59
							3	9									
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					59
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					59

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	546	1	3419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5670	X	4211	-0-	-1459	-0-	536	1	3673	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5611	X	4310	-0-	-1301	-0-	534	1	3776	3	Y	-0-	1	1			1
06	5310	X	4400	-0-	-910	-0-	640	1	3759	3	Y	1					2
							1	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	799	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	72	1	788	3	N	-0-	1	1			1
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	35	1	344	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	284	1	2796	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	227	1	2482	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	218	1	2466	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3060	X	2519	-0-	-541	-0-	199	1	2318	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	147	1	1443	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	124	1	1352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	121	1	1373	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1302	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	328	1	3224	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	269	1	2937	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	265	1	3002	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3600	X	3073	-0-	-527	-0-	243	1	2828	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					1
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3456	-0-	-822	-0-	519	1	2936	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	498	1	3107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	502	1	3224	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	585	1	3076	3	Y	-0-					1
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	86	1	845	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	71	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	71	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	66	1	762	3	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-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 #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	124	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	105	1	1144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	101	1	1147	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	94	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4230	-0-	-1195	-0-	722	1	3506	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	690	1	3288	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	767	1	3120	3	Y	-0-					2
06	4680	X	3698	-0-	-982	-0-	775	1	2923	3	Y	-0-					2
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	422	1	4152	3	N	6	7	1			3
							7	9									
04	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	358	1	3904	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	346	1	3921	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	316	1	3682	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					2
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	84	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	75	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	96	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					1
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					1
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1519	3	N	5	7	1			6
						6	9									
04	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	124	1	1348	3	N	6	2	1			10
						7	9									
05	1364 N	658	-0-	-706	-0-	53	1	605	3	N	-0-	10	1			-0-
06	1620 N	354	-0-	-1266	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	135	1	1326	3	N	22	2	1			161
						24	9									
04	1410 N	1350	-0-	-60	-0-	112	1	1217	3	N	19	1	1			179
						21	9									
05	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	106	1	1195	3	N	17	1	1			195
						19	9									
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	96	1	1122	3	N	8	164	1			39
						9	9									
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					39
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					39

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	53	1	518	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	42	1	475	3	N	-0-					-0-
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 X	1132	-0-	-232	-0-	130	1	1002	3	Y	-0-					1
04	1290 X	1204	-0-	-86	-0-	147	1	1057	3	Y	-0-					1
05	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	133	1	935	3	Y	-0-					1
06	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	131	1	906	3	Y	-0-					1
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	121	1	1186	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	101	1	1103	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	99	1	1122	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	91	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-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 #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	1			12
							1	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	31	1	334	3	N	-0-					12
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					12
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	30	1	346	3	N	-0-					12
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					12
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	71	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	809	-0-	-481	-0-	64	1	745	3	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	171	1	1868	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	172	1	1949	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	165	1	1916	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	233	1	2293	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	197	1	2155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	192	1	2175	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	177	1	2056	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					1
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	129	1	1272	3	N	-0-	2	1			1
04	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	109	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	99	1	1121	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	87	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1618	1	15921	3	N	-0-					42
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	909	1	9924	3	N	1					43
							1	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	645	1	7297	3	N	-0-					43
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	496	1	5772	3	N	-0-					43
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	86	1	850	3	N	-0-	1	1			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	73	1	825	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	63	1	733	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	276	1	2715	3	N	4	4	1			10
							4	9									
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	231	1	2518	3	N	3	3	1			10
							3	9									
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	223	1	2524	3	N	-0-	2	1			8
06	2970	X	2570	-0-	-400	-0-	203	1	2365	3	N	2	1	1			9
							2	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	717	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	44	1	484	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	47	1	534	3	N	-0-					4
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	51	1	591	3	N	-0-					4
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	92	1	909	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	77	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	70	1	813	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	38					207
							42	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	291	3	N	28	186	1			49
							31	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	293	3	N	34					83
							37	9									
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	24	1	278	3	N	33					116
							36	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					116
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					116

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	69	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	57	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	3	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 #: 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	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	132	1	1294	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	111	1	1214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	109	1	1236	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	101	1	1173	3	N	1					1
							1	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	76	1	589	3	Y	-0-					1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	Y	-0-					1
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					1
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					1
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	363	1	3572	3	N	4	5	1			17
							4	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3362	3	N	4	4	1			17
							4	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	297	1	3360	3	N	-0-	2	1			15
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	266	1	3096	3	N	2	1	1			16
							2	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					16
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					16

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

03	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	727	1	7153	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8010	X	7267	-0-	-743	-0-	609	1	6648	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	596	1	6749	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6945	-0-	-975	-0-	549	1	6390	3	N	5	2	1			3
							6	9									
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					3
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

03	496	N	422	-0-	-74	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					29
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					29
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					29
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					29
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

03	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	265	1	1501	3	N	-0-					1
04	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	250	1	1559	3	N	-0-					1
05	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	246	1	1581	3	N	-0-					1
06	2220	X	1800	-0-	-420	-0-	288	1	1512	3	N	-0-					1
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	372	N	254	-0-	-118	-0-	23	1	231	3	N	-0-					2
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	N	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					2
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					2
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	121	1	1324	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	119	1	1342	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	106	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	75	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	68	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	268	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	146	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	158	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	X	1173	-0-	-253	-0-	146	1	1027	3	Y	-0-					1
06	1320	X	1092	-0-	-228	-0-	138	1	954	3	Y	-0-					1
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	8494	X	7774	-0-	-720	-0-	716	1	7048	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8070	X	6928	-0-	-1142	-0-	581	1	6337	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	538	1	6090	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6131	-0-	-1789	-0-	485	1	5643	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					2
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	191	1	1877	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	159	1	1738	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	153	1	1727	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	140	1	1630	3	N	1					1
							1	9									
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	62	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	84	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	53					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

03	713	N	636	-0-	-77	-0-	73	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	85	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	57	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	556	3	N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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	651	N	626	-0-	-25	-0-	58	1	567	3	N	1	1	1			45
							1	9									
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	49	1	534	3	N	1	1	1			45
							1	9									
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	3	N	-0-					45
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	44	1	508	3	N	-0-					45
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	958	-0-	-530	-0-	144	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1133	-0-	-337	-0-	157	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	139	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1067	-0-	-403	-0-	171	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	377	1	1830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	361	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	418	1	1700	3	Y	-0-					1
06	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	421	1	1586	3	Y	-0-					1
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	68	1	523	3	Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	65	1	453	3	Y	-0-					1
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					1
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	98	1	964	3	N	1	1	1			54
						1	9									
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	78	1	855	3	N	1	1	1			54
						1	9									
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			53
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	69	1	808	3	N	1					54
						1	9									
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					54
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	248 N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
04	270 N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	248 N	20	-0-	-228	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

03	186 N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	76	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	65	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	64	1	726	3	N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4291	-0-	1291	1291	541	1	3750	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	1290					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1290					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	68	1	674	3	N	1	1	1			10
							1	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	58	1	630	3	N	1	1	1			10
							1	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	3	N	-0-					10
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	52	1	600	3	N	-0-					10
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	81	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	79	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	145	1	1582	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	140	1	1583	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	127	1	1472	3	N	1					1
							1	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	195	1	1920	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	137	1	1596	3	N	1					1
							1	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1101	3	Y	6	1	1			39
							7	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	3	Y	3	1	1			41
							3	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1072	3	Y	1					42
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	3					45
							3	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	341	N	194	-0-	-147	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					1
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					1
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					116
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	N	-0-					116
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	N	-0-					116
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					116
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					116
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					116

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	169	1	957	3	Y	18					157
							20	9									
04	1410	X	1252	-0-	-158	-0-	170	1	1058	3	Y	22					179
							24	9									
05	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	173	1	1113	3	Y	11					190
							12	9									
06	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	204	1	1075	3	Y	11	157	1			44
							12	9									
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					44
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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	620	N	340	-0-	-280	-0-	31	1	308	3	N	1	1	1			80
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	791	3	N	1	1	1			80
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	N	1	1	1			80
							1	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					80
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					80
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	1	1	1			19
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	1	1	1			19
							1	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	44	1	504	3	N	-0-					19
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	42	1	490	3	N	-0-					19
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					19
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					19

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	158	1	1551	3	Y	5	2	1			146
							6	9									
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	130	1	1423	3	Y	5	2	1			149
							6	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	126	1	1429	3	Y	5	127	1			27
							6	9									
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	116	1	1347	3	Y	2					29
							2	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	29	1	164	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	346	1	3404	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	282	1	3082	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	288	1	3261	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	266	1	3095	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					1
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	812	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	69	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	62	1	720	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

03	1457	N	641	-0-	-816	-0-	59	1	581	3	N	1	2	1			7
							1	9									
04	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	104	1	1132	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	1	1			6
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	N	-0-					6
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					6
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	63	1	684	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	62	1	697	3	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	56	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	218	1	2143	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	183	1	2002	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	178	1	2010	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	160	1	1866	3	N	1					1
							1	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

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	403	N	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	3	N	-0-					1
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	3	N	-0-					1
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	23	1	268	3	N	-0-					1
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	225	1	2213	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	183	1	2000	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	178	1	2011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	163	1	1897	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	149	1	1630	3	N	3	2	1			8
							3	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	159	1	1806	3	N	-0-	4	1			4
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	3	N	1					5
							1	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					5
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	125	1	1230	3	N	2	2	1			71
							2	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	3	N	2	2	1			71
							2	9									
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	99	1	1148	3	N	1					72
							1	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					72
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					72

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

03	310	N	226	-0-	-84	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	43	1	467	3	N	1	1	1			30
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	3	N	-0-					30
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	36	1	421	3	N	-0-					30
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					30
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

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

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

03	2883 X	2151	-0-	-732	-0-	323	1	1827	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	325	1	2024	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	335	1	2155	3	Y	-0-					1
06	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	403	1	2118	3	Y	-0-					1
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1165	3	N	6	2	1			26
						7	9									
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	1	1	1			26
						1	9									
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96	1	1083	3	N	-0-	1	1			25
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	3	N	-0-					25
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

03	2821 X	2118	-0-	-703	-0-	362	1	1755	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2700 X	2102	-0-	-598	-0-	364	1	1737	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	435	1	1769	3	Y	-0-					1
06	2490 X	2103	-0-	-387	-0-	441	1	1662	3	Y	-0-					1
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

03	837 N	784	-0-	-53	-0-	72	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	60	1	650	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	58	1	661	3	N	-0-					-0-
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	53	1	614	3	N	-0-					-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	122	1	1196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	103	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	100	1	1134	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	92	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	488	1	4803	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	413	1	4508	3	N	6	5	1			4
							7	9									
05	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	403	1	4561	3	N	-0-	4	1			-0-
06	5280	X	4663	-0-	-617	-0-	369	1	4291	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					2
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					2

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	527	N	153	-0-	-374	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	258	1	2533	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	241	1	2626	3	N	4	3	1			3
							4	9									
05	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	226	1	2560	3	N	-0-	3	1			-0-
06	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	200	1	2326	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	133	1	1305	3	N	6	2	1			77
							7	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	112	1	1225	3	N	8	1	1			84
							9	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	109	1	1235	3	N	2	1	1			85
							2	9									
06	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	102	1	1183	3	N	7					92
							8	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					92
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					92

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	65	1 9	642	3	N	1	1	1			-0-
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	52	1 9	568	3	N	1	1	1			-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	53	1	621	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	298	1 9	1684	3	Y	1	1	1			1
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	294	1 9	1833	3	Y	1	1	1			1
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	314	1	2017	3	Y	-0-					1
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	392	1	2058	3	Y	-0-					1
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	54	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	359	1	3529	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	296	1	3226	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	291	1	3292	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	270	1	3142	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					1
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	129	1	732	3	Y	-0-					5
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	124	1	774	3	Y	-0-					5
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	126	1	809	3	Y	-0-					5
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					5
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	31	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	89	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	53	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	3524	-0-	-2056	-0-	529	1	2994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	470	1	2931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	454	1	2921	3	Y	-0-					1
06	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	515	1	2706	3	Y	-0-					1
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	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	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	42	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	35	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

03	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	221	1	2175	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	184	1	2012	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	179	1	2022	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	162	1	1889	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	39	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	28	1	328	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	511	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1798	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	154	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	143	1	1664	3	N	1					1
							1	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	633	1	6226	3	N	8	9	1			4
							9	9									
04	7200	X	6237	-0-	-963	-0-	523	1	5706	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	7316	X	6335	-0-	-981	-0-	514	1	5821	3	N	-0-	4	1			-0-
06	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	466	1	5423	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					2
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	135	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	130	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	155	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	159	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	97	1	958	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	83	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	81	1	920	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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 #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	306	1	1732	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	339	1	2112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	369	1	2369	3	Y	-0-					1
06	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	475	1	2498	3	Y	-0-					1
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

03	806	N	782	-0-	-24	-0-	72	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	60	1	678	3	N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	772	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	64	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	191	1	1879	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	162	1	1771	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	157	1	1780	3	N	-0-	3	1			3
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	142	1	1657	3	N	-0-					3
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					3
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

03	620	N	491	-0-	-129	-0-	74	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	341	N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	243	1	2394	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	189	1	2065	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	190	1	2149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2550	N	2041	-0-	-509	-0-	161	1	1879	3	N	1					1
							1	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	299	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	321	1	2002	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	334	1	2144	3	N	-0-					1
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	416	1	2187	3	N	-0-					1
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	185	1	1817	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	167	1	1826	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	162	1	1832	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	148	1	1719	3	N	1					1
							1	9									
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

03	558	N	466	-0-	-92	-0-	70	1	396	3	Y	-0-					1
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					1
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					1
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					1
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	160	1	1575	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	131	1	1432	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	128	1	1450	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	111	1	1293	3	N	1					1
							1	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	722	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	50	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2245	-0-	-2281	-0-	255	1	1988	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	247	1	2063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	291	1	2406	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	401	1	2729	3	Y	1					1
							1	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	120	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	105	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	104	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	113	1	899	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	112	1	1097	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	93	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	90	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	82	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1822	-0-	-131	-0-	168	1	1652	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	123	1	1387	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	115	1	1341	3	N	1					1
							1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	94	1	1025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	95	1	1077	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	90	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	134	1	1320	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	142	1	1612	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1385	3	N	1					1
							1	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					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	899	N	881	-0-	-18	-0-	81	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	60	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	63	1	709	3	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	62	1	719	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			29
							12	9									
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	86	1	970	3	N	-0-	4	1			25
06	2190	N	994	-0-	-1196	-0-	79	1	915	3	N	-0-					25
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					25
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	41	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	98	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	72	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	152	1	1491	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	119	1	1352	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	110	1	1283	3	N	1					1
						1	9									
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	1736 X	1379	-0-	-357	-0-	158	1	1220	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1620 X	1412	-0-	-208	-0-	172	1	1239	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					1
06	1410 X	1217	-0-	-193	-0-	153	1	1064	3	Y	-0-					1
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

03	620 N	610	-0-	-10	-0-	53	1	524	3	N	30	1	1			149
						33	9									
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	44	1	484	3	N	15	1	1			163
						17	9									
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	43	1	492	3	N	21					184
						23	9									
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	40	1	466	3	N	-0-					184
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					184
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					184

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	309	1	3037	3	N	5	5	1			67
							6	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	264	1	2886	3	N	8	3	1			72
							9	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	231	1	2611	3	N	7	2	1			77
							8	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	3	N	8	1	1			84
							9	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					84
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					84

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1547	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	148	1	1411	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	136	1	1301	3	Y	1					1
							1	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	127	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	102	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	39	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	202	1	1987	3	N	16	3	1			209
							18	9									
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	169	1	1850	3	N	6	2	1			213
							7	9									
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	165	1	1870	3	N	-0-	1	1			212
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	152	1	1765	3	N	-0-					212
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					212
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					212

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	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	398	1	1933	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	387	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	443	1	1802	3	Y	-0-					1
06	3210	X	2160	-0-	-1050	-0-	453	1	1707	3	Y	-0-					1
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	315	1	3101	3	N	5	5	1			34
							6	9									
04	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	257	1	2803	3	N	3	3	1			34
							3	9									
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	250	1	2829	3	N	2	3	1			33
							2	9									
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	228	1	2657	3	N	2	1	1			34
							2	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					34
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					34

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	80	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	75	1	854	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	398	1	3072	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	428	1	3082	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	417	1	2924	3	Y	-0-					1
06	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	390	1	2708	3	Y	-0-					1
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		332	-0-	332	332	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	365	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		505	-0-	505	870	41	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	890	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	890					Y	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	394					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1701	-0-	-593	-0-	290	1	1410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	300	1	1432	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	X	1812	-0-	-296	-0-	357	1	1455	3	Y	-0-					1
06	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	360	1	1358	3	Y	-0-					1
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1725	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1588	3	N	1					1
							1	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	269	1	2642	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	224	1	2442	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	209	1	2361	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	179	1	2077	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					1
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	53	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

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

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	930	N	713	-0-	-217	-0-	107	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	110	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	138	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	N	-0-					1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	N	-0-					1
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3	N	-0-					1
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	17	1	193	3	N	-0-					1
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	197	1	1936	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	160	1	1746	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1771	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	144	1	1676	3	N	1					1
						1	9									
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	172	1	1691	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	138	1	1503	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	132	1	1498	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	121	1	1405	3	N	1					1
						1	9									
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	94	1	925	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1020 N	939	-0-	-81	-0-	79	1	859	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	76	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	70	1	819	3	N	-0-					-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	142	1	1398	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	116	1	1317	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	107	1	1244	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					1
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	36	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3707	-0-	707	707	467	1	3240	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	694					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-					10
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					10
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					10
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					10
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	70	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	59	1	649	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	58	1	654	3	N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	52	1	609	3	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	45	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	39	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					12
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	105	1	654	3	Y	-0-					12
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	105	1	677	3	Y	-0-					12
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	641	3	Y	-0-					12
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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	527	N	499	-0-	-28	-0-	46	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	39	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	39	1	437	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	755	1	7428	3	N	10	11	1			4
							11	9									
04	8490	X	7538	-0-	-952	-0-	632	1	6897	3	N	8	8	1			4
							9	9									
05	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	613	1	6936	3	N	-0-	4	1			-0-
06	8130	X	7110	-0-	-1020	-0-	562	1	6542	3	N	5	2	1			3
							6	9									
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					3
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	9	2	1			41
							10	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	92	1	1008	3	N	1	1	1			41
							1	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1010	3	N	3	1	1			43
							3	9									
06	2340	N	1036	-0-	-1304	-0-	82	1	950	3	N	4					47
							4	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					47
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	102	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	90	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	75	1	867	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	527	N	495	-0-	-32	-0-	46	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	39	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

03	930	N	816	-0-	-114	-0-	94	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	102	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	105	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

03	837	N	693	-0-	-144	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

03	465	N	392	-0-	-73	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

03	6541	X	6178	-0-	-363	-0-	568	1	5586	3	Y	22	8	1			80
							24	9									
04	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	477	1	5201	3	Y	18	6	1			92
							20	9									
05	6541	X	5455	-0-	-1086	-0-	442	1	5001	3	Y	11	3	1			100
							12	9									
06	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	415	1	4825	3	Y	13	1	1			112
							14	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					112
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	616	-0-	616	1225	88	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	651	-0-	651	1876	87	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	676	-0-	676	2552	88	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	653	-0-	653	3205	98	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3205					Y	NO RPT					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	3112					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

03	3627 X	2683	-0-	-944	-0-	458	1	2224	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	433	1	2063	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3286 X	2454	-0-	-832	-0-	484	1	1970	3	Y	-0-					1
06	3180 X	2297	-0-	-883	-0-	481	1	1816	3	Y	-0-					1
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

03	1333 N	532	-0-	-801	-0-	80	1	452	3	Y	-0-					12
04	1050 N	627	-0-	-423	-0-	87	1	540	3	Y	-0-					12
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	96	1	616	3	Y	-0-					12
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	3	Y	-0-					12
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					7
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					7
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	407	1	3999	3	N	5	6	1			2
						6	9									
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	340	1	3705	3	N	5	5	1			2
						6	9									
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	335	1	3795	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	310	1	3609	3	N	3	1	1			2
						3	9									
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

03	620 N	520	-0-	-100	-0-	78	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	74	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST 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	2759	X	1865	-0-	-894	-0-	280	1	1584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2221	-0-	-479	-0-	307	1	1913	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	345	1	2215	3	Y	-0-					1
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	448	1	2355	3	Y	-0-					1
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	127	1	1246	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	106	1	1153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	93	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	N	-0-					14
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	58	1	632	3	N	-0-					14
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	56	1	639	3	N	23	5	1			32
							25	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	51	1	595	3	N	-0-	19	1			13
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	247	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1980	X	1706	-0-	-274	-0-	236	1	1469	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	242	1	1556	3	Y	-0-					1
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	282	1	1481	3	Y	-0-					1
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST 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	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1052	3	N	12	2	1			66
							13	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	89	1	975	3	N	14	1	1			79
							15	9									
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	87	1	984	3	N	5	1	1			83
							6	9									
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	80	1	933	3	N	11					94
							12	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					94
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					94

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	558	N	430	-0-	-128	-0-	65	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	82	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	112	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	118	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

03	930	N	420	-0-	-510	-0-	63	1	357	3	Y	-0-					12
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					12
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	101	1	646	3	Y	-0-					12
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	729	3	Y	-0-					12
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

03	310	N	273	-0-	-37	-0-	41	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	41	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	102	1	789	3	Y	-0-					1
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					1
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	115	1	810	3	Y	-0-					1
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-					1
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	9052	X	2365	-0-	-6687	-0-	344	1	2020	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8760	X	2921	-0-	-5839	-0-	394	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9052	X	3117	-0-	-5935	-0-	411	1	2706	3	Y	-0-					1
06	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	530	1	2880	3	Y	-0-					1
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	296	1	2283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	334	1	2399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	308	1	2158	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	298	1	2065	3	Y	-0-					1
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	93	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	79	1	863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	76	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	68	1	789	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1116	N	885	-0-	-231	-0-	133	1	752	3	N	-0-					11
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	134	1	836	3	N	-0-					11
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	144	1	924	3	N	-0-					11
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	167	1	878	3	N	-0-					11
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					11
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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	651	N	636	-0-	-15	-0-	59	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	47	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	42	1	488	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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	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 #: 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	156	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	130	1	1415	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	126	1	1425	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	117	1	1356	3	N	1					1
							1	9									
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

03	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	546	1	5369	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	461	1	5029	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	441	1	4992	3	N	-0-	3	1			-0-
06	6060	X	5098	-0-	-962	-0-	403	1	4692	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					2
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

03	744	N	623	-0-	-121	-0-	94	1	529	3	N	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	84	1	523	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	129	1	678	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	N	2	2	1			94
							2	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	N	2	2	1			94
							2	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	114	1	1291	3	N	-0-	1	1			93
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	3	N	1					94
							1	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					94
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					94

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	161	1	913	3	N	-0-					1
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	929	3	N	-0-					1
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	127	1	813	3	N	-0-					1
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	144	1	756	3	N	-0-					1
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	46	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	82	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	3	Y	1					1
							1	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	221	1	1552	3	Y	-0-					1
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	174	1	1207	3	Y	-0-					1
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	205	1	1159	3	N	1					1
							1	9									
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	208	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	227	1	1458	3	N	-0-					1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	276	1	1452	3	N	-0-					1
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	3	261	9	N	237	53	1			184
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	184	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	69	1	390	3	N	-0-					1
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	73	1	457	3	N	-0-					1
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	115	1	739	3	N	-0-					1
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	172	1	903	3	N	-0-					1
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	20	1	112	3	N	-0-					3
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					3
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					3
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	Y	-0-					1
05	3100	N	3435	-0-	335	335	429	1	3006	3	Y	-0-					1
06	3000	N	3223	-0-	223	558	406	1	2817	3	Y	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	465					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	167	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	186	1	1292	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					4
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	N	-0-					4
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	N	-0-					4
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					4
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	171	1	830	3	Y	-0-					1
04	1230 N	944	-0-	-286	-0-	164	1	780	3	Y	-0-					1
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	191	1	776	3	Y	-0-					1
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	188	1	708	3	Y	-0-					1
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	3	N	-0-	1	1			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	71	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	81	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840 N	534	-0-	-306	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	148	1	1458	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	116	1	1318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560 N	1277	-0-	-283	-0-	101	1	1175	3	N	1					1
						1	9									
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	45	1	444	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	40	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	96	1	942	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	80	1	877	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	80	1	902	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	69	1	798	3	N	-0-					47
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					47
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

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	868	N	856	-0-	-12	-0-	79	1	777	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	68	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

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	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	98	1	967	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	67	1	784	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	49	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	38	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	38	1	436	3	N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	51	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	373	1	3666	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	318	1	3467	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	305	1	3458	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	155	1	1807	3	N	1					1
							1	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	116	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	556	-0-	-436	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	597	-0-	-393	-0-	75	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	529	1	5202	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	444	1	4847	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	438	1	4958	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5610	X	5005	-0-	-605	-0-	396	1	4606	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					2
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					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	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	217	1	2139	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	203	1	2229	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	194	1	2128	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	682	N	644	-0-	-38	-0-	59	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	50	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	105	1	1038	3	N	28	2	1			162
							31	9									
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			172
							12	9									
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	74	1	841	3	N	24	1	1			195
							26	9									
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	78	1	911	3	N	10					205
							11	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					205
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					205

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	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	232	1	2280	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	172	1	1881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	160	1	1817	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	175	1	2034	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	168	1	1648	3	N	1	2	1			44
							1	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	141	1	1541	3	N	2	2	1			44
							2	9									
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	138	1	1558	3	N	-0-	1	1			43
06	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	125	1	1455	3	N	1					44
							1	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					44
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1715	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	146	1	1592	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	142	1	1610	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	132	1	1531	3	N	1					1
							1	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					1
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1792	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	3	N	-0-	1	1			2
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	129	1	1500	3	N	1					3
							1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					3
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					3

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	99	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	77	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	83	1	943	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	79	1	918	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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 #: 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					15
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					15
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-206	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	450	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	4020	X	3959	-0-	-61	-0-	483	1	3474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	421	1	2954	3	Y	-0-					2
06	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	417	1	2889	3	Y	-0-					2
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH 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	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	243	1	1180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	252	1	1201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	295	1	1203	3	Y	-0-					1
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	305	1	1151	3	Y	-0-					1
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	127	1	1251	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	103	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	103	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	95	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	225	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	35	1	343	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					54
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	N	-0-					54
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					54
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					54
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	99	1	974	3	N	11	1	1			51
							12	9									
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	79	1	865	3	N	4	1	1			54
							4	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	79	1	898	3	N	5	1	1			58
							6	9									
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	73	1	849	3	N	12					70
							13	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					70
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					70

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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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 #: 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	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	145	1	1425	3	N	2	5	1			8
							2	9									
04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	72	1	785	3	N	1	1	1			8
							1	9									
05	1984	N	482	-0-	-1502	-0-	39	1	442	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	1530	N	508	-0-	-1022	-0-	40	1	468	3	N	-0-					5
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					5
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	439	1	4320	3	N	7	6	1			107
							8	9									
04	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	353	1	3855	3	N	7	5	1			109
							8	9									
05	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	336	1	3803	3	N	6	2	1			113
							7	9									
06	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	313	1	3641	3	N	21	1	1			133
							23	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					133
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					133

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

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

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	5673	X	3921	-0-	-1752	-0-	589	1	3330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	582	1	3629	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	596	1	3831	3	Y	-0-					2
06	5160	X	4508	-0-	-652	-0-	721	1	3787	3	Y	-0-					2
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	521	1	2955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	531	1	3317	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	523	1	3372	3	N	-0-					2
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	658	1	3466	3	N	-0-					2
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	310	N	274	-0-	-36	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	21	1	232	3	N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					1
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					31
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					31
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					31
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					31
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					31
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31

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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	234	1	2307	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	197	1	2150	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	192	1	2179	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	174	1	2030	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1
08	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					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	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	56	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	247	1	2425	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	208	1	2267	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	204	1	2307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	188	1	2182	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	868	N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	108	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	128	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	493	-0-	-1863	-0-	64	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	400	-0-	-1880	-0-	54	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	418	1	4503	3	Y	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	310	1	3244	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	25	-0-	25	25	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	26	-0-	26	51	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	79	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	104	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	73					N	NO RPT					-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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	65	1	500	3	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					1
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					1
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					1
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	713	N	595	-0-	-118	-0-	55	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	48	1	523	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2909	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	255	1	2892	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	232	1	2695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	579	1	2810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	570	1	2716	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	653	1	2658	3	Y	-0-					1
06	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	676	1	2548	3	Y	-0-					1
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	34	1	370	3	N	-0-					24
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	32	1	359	3	N	-0-					24
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	N	-0-					24
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	105	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	112	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					6
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	Y	-0-					6
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	3	Y	-0-					6
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	-0-					6
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-39	-0-	131	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	110	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	107	1	1213	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	97	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	547	-0-	-143	-0-	76	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	88	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	23	5	1			18
							25	9									
06	3000	N	8506	-0-	5506	5506	673	1	7833	3	N	-0-	18	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	5289					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					1
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	12	1	130	3	N	-0-					1
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					1
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

03	527	N	423	-0-	-104	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	63	1	394	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

03	496	N	479	-0-	-17	-0-	44	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 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 #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

03	279	N	242	-0-	-37	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	102	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	98	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	98	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	494	1	2795	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	481	1	3000	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	524	1	3369	3	Y	-0-					30
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	608	1	3195	3	Y	-0-					30
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					12
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					12
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					12
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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	930	N	690	-0-	-240	-0-	100	1	587	3	N	3					159
							3	9									
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	116	1	733	3	N	5					164
							6	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	170	1	1096	3	N	-0-	57	1			107
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	221	1	1165	3	N	-0-					107
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					107
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	713	N	268	-0-	-445	-0-	40	1	228	3	N	-0-					-0-
04	690	N	388	-0-	-302	-0-	54	1	334	3	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	341	N	214	-0-	-127	-0-	32	1	182	3	N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

03	527	N	465	-0-	-62	-0-	43	1	421	3	N	1	1	1			97
							1	9									
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	36	1	390	3	N	-0-					97
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	3	N	-0-					97
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					97
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					97
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

03	2108	X	1280	-0-	-828	-0-	192	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	209	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	225	1	1446	3	N	-0-					1
06	1950	X	1870	-0-	-80	-0-	299	1	1571	3	N	-0-					1
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

03	2821	X	2031	-0-	-790	-0-	305	1	1725	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	334	1	2085	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-					16
06	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	383	1	2014	3	Y	-0-					16
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	221	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	217	1	1525	3	Y	-0-					1
06	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	209	1	1447	3	Y	-0-					1
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	227	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	232	1	1493	3	N	-0-					1
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	282	1	1482	3	N	-0-					1
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	219	1	1064	3	Y	-0-					1
04	1530	X	1207	-0-	-323	-0-	209	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	241	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1171	-0-	-359	-0-	245	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					1
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	N	-0-					1
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	42	1	292	3	N	-0-					1
06	660	N	231	-0-	-429	-0-	29	1	202	3	N	-0-					1
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	114	1	1122	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	94	1	1022	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	84	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	204	1	2008	3	N	3	3	1			63
							3	9									
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	171	1	1866	3	N	2	2	1			63
							2	9									
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	166	1	1883	3	N	1	1	1			63
							1	9									
06	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	152	1	1769	3	N	3					66
							3	9									
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					66
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					66

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	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	144	1	1421	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	119	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	117	1	1323	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	106	1	1238	3	N	1					1
							1	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	194	1	1910	3	N	-0-	3	1			1
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	162	1	1772	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1770	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	148	1	1722	3	N	1					1
							1	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

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

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	289	1	2079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	289	1	2026	3	N	-0-					1
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	274	1	1900	3	N	-0-					1
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	372	N	272	-0-	-100	-0-	41	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	42	1	263	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

03	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	158	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	131	1	1263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	166	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	148	1	1343	3	N	1					1
							1	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

03	496	N	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	152	1	859	3	Y	-0-					1
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	141	1	882	3	Y	-0-					1
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	125	1	806	3	Y	-0-					1
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	145	1	761	3	Y	-0-					1
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

03	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	246	1	2492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	236	1	2637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	243	1	2716	3	N	-0-					1
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	226	1	2622	3	N	-0-					1
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					1
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	497	1	2810	3	N	1	1	1			58
							1	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	489	1	3047	3	N	1	1	1			58
							1	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	503	1	3235	3	N	-0-					58
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	621	1	3266	3	N	-0-					58
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					58
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					58

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	113	1	874	3	N	-0-					1
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	116	1	837	3	N	-0-					1
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	3	N	-0-					1
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	96	1	664	3	N	-0-					1
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	38	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	749	3	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	96	1	671	3	N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	92	1	635	3	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

03	6324	X	4708	-0-	-1616	-0-	707	1	3999	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	6120	X	5061	-0-	-1059	-0-	699	1	4360	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6200	X	5321	-0-	-879	-0-	716	1	4605	3	N	-0-					2
06	6000	X	5411	-0-	-589	-0-	865	1	4546	3	N	-0-					2
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					2
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	274	1	2618	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	239	1	2465	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	219	1	2382	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	205	1	2274	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					1
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	50	1	383	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	63	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	46	1	534	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	652	1	3689	3	N	1	11	1			1
							1	9									
04	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	558	1	3482	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	12121	X	4242	-0-	-7879	-0-	571	1	3671	3	N	-0-					2
06	11730	X	4455	-0-	-7275	-0-	712	1	3743	3	N	-0-					2
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					2
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	474	1	2298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	466	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	557	1	2266	3	N	-0-					1
06	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	571	1	2152	3	N	-0-					1
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	166	1	1581	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	139	1	1458	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	135	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	131	1	1401	3	N	1					1
							1	9									
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	57	1	443	3	N	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	3	N	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	-0-					1
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-					1
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	7750	-0-	-1643	-0-	697	1	7050	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	666	1	7441	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	9207	X	8304	-0-	-903	-0-	683	1	7621	3	N	-0-					3
06	8910	X	7891	-0-	-1019	-0-	626	1	7265	3	N	-0-					3
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					3
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	161	1	1580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	141	1	1534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	140	1	1584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	127	1	1477	3	N	1					1
							1	9									
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	760	-0-	-356	-0-	70	1	689	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	62	1	673	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-	2	1			3
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	55	1	645	3	N	1					4
							1	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					4
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					4

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	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	558	N	493	-0-	-65	-0-	57	1	436	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	62	1	441	3	N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	59	1	413	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	58	1	399	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	339	1	2985	3	N	4	3	1			62
							4	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	365	1	3263	3	N	3	3	1			62
							3	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	378	1	3371	3	N	1	1	1			62
							1	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	392	1	3531	3	N	4	1	1			65
							4	9									
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					65
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					65

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-

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	1364	X	1261	-0-	-103	-0-	189	1	1071	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	194	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	X	1485	-0-	-189	-0-	200	1	1285	3	N	-0-					1
06	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	258	1	1354	3	N	-0-					1
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					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	1085	N	867	-0-	-218	-0-	80	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	84	1	917	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	159	1	1856	3	N	1					1
							1	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3844	-0-	-0-	-0-	577	1	3265	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	586	1	3654	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	595	1	3825	3	N	-0-					2
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	719	1	3779	3	N	-0-					2
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					2
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	104	1	1028	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	86	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	85	1	957	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	78	1	913	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	137	1	1345	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	113	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	106	1	1195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	89	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	73	1	563	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	540	3	N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	62	1	433	3	N	-0-					-0-
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	63	1	434	3	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	92	1	521	3	N	-0-					-0-
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	91	1	564	3	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	88	1	678	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	85	1	594	3	N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	79	1	550	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2586	-0-	-235	-0-	388	1	2195	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	392	1	2445	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	410	1	2637	3	N	-0-	1	1			4
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	526	1	2765	3	N	1					5
							1	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					5
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					5

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	620	N	541	-0-	-79	-0-	81	1	460	3	N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	77	1	481	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	76	1	491	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	57	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	52	1	358	3	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	693	1	3917	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	696	1	4337	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	714	1	4589	3	N	-0-					2
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	870	1	4571	3	N	-0-					2
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					2
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					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	1054	N	975	-0-	-79	-0-	93	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	83	1	839	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	83	1	852	3	N	-0-					1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					1
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	106	1	599	3	N	-0-					-0-
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	108	1	673	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	115	1	737	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	140	1	735	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	68	1	385	3	N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	76	1	471	3	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1625	-0-	-545	-0-	244	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	204	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	256	1	1647	3	N	-0-					1
06	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	301	1	1582	3	N	-0-					1
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	63	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	67	1	483	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	64	1	449	3	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	63	1	440	3	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	66	1	372	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	64	1	401	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	237	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	244	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	258	1	1661	3	N	-0-					1
06	2010	X	1959	-0-	-51	-0-	313	1	1646	3	N	-0-					1
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					1
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	215	1	1657	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	X	1998	-0-	-222	-0-	244	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	261	1	1833	3	N	-0-					1
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	255	1	1768	3	N	-0-					1
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

03	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	231	1	1786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	247	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	233	1	1635	3	N	-0-					1
06	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	225	1	1558	3	N	-0-					1
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	286	1	2813	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	255	1	2781	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	249	1	2819	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	228	1	2653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

03	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	339	1	1647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	393	1	1875	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	482	1	1961	3	N	-0-					1
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	507	1	1911	3	N	-0-					1
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

03	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					1
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	312	1	2164	3	N	-0-					1
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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	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 #: 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	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	364	3	N	1	1	1			34
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					34
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-					34
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					34
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					34
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					34

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	4123	X	2577	-0-	-1546	-0-	387	1	2189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	445	1	2773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	451	1	2897	3	N	-0-					1
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	610	1	3208	3	N	-0-					1
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	385	1	3788	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	324	1	3537	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	316	1	3579	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	291	1	3381	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					1
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					1

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	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	289	1	2227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	320	1	2304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	309	1	2169	3	N	-0-					1
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	301	1	2086	3	N	-0-					1
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					1
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	3	N	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	173	1	1217	3	N	-0-					1
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	173	1	1201	3	N	-0-					1
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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	3016	N	2353	-0-	-663	-0-	353	1	1999	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	341	1	2129	3	N	1	1	1			11
							1	9									
05	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	357	1	2294	3	N	-0-					11
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	437	1	2296	3	N	-0-					11
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					11
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	46	1	526	3	N	-0-					4
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	-0-					4
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					4
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	550	1	5410	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	5250	X	3613	-0-	-1637	-0-	303	1	3306	3	N	4	5	1			2
							4	9									
05	5084	X	2981	-0-	-2103	-0-	242	1	2739	3	N	-0-	2	1			-0-
06	5250	X	2853	-0-	-2397	-0-	226	1	2625	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	55	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 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	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	494	1	2796	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-	486	1	3032	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	522	1	3353	3	N	-0-					2
06	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	643	1	3378	3	N	-0-					2
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					2
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	122	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	904	3	N	-0-					-0-
05	992	N	688	-0-	-304	-0-	86	1	602	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	84	1	581	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	50	1	281	3	N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	44	1	277	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	N	-0-					35
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					35
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					35
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					35
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	79	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	60	1	693	3	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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

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	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	304	1	1473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	312	1	1488	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	374	1	1522	3	N	-0-					1
06	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	375	1	1414	3	N	-0-					1
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	317	1	3209	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	310	1	3465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	316	1	3531	3	N	-0-					2
06	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	293	1	3405	3	N	-0-					2
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					2
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	201	1	1412	3	N	1	1	1			31
							1	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	3	N	1	1	1			31
							1	9									
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					31
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	209	1	1282	3	N	-0-					31
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					31
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					31

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1111	-0-	-36	-0-	102	1	1007	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	85	1	926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	84	1	946	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	77	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

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	868	N	681	-0-	-187	-0-	63	1	617	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	50	1	542	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	49	1	550	3	N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	44	1	507	3	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	134	1	1314	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	101	1	1106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	99	1	1124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	94	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4250	-0-	-1051	-0-	487	1	3761	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	551	1	3962	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5053	X	4383	-0-	-670	-0-	547	1	3836	3	N	-0-					2
06	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	490	1	3394	3	N	-0-					2
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					2
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	341	1	1926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	369	1	2300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	379	1	2439	3	N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	484	1	2545	3	N	-0-					1
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	101	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	80	1	870	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	77	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	70	1	815	3	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	N	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					1
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	22	1	149	3	N	-0-					1
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	148	1	1027	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	776	1	4390	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	794	1	4952	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	818	1	5259	3	N	-0-					2
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1059	1	5564	3	N	-0-					2
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					2
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	105	1	1032	3	N	24	2	1			96
							26	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	88	1	962	3	N	32	1	1			127
							35	9									
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	86	1	968	3	N	12	1	1			138
							13	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	79	1	914	3	N	21					159
							23	9									
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					159
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					159

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	161	1	909	3	N	-0-					1
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	168	1	1046	3	N	-0-					1
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	173	1	1112	3	N	-0-					1
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	1224	3	N	-0-					1
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

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	4433	X	2339	-0-	-2094	-0-	351	1	1987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	353	1	2200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	372	1	2392	3	N	-0-					1
06	4020	X	3057	-0-	-963	-0-	489	1	2568	3	N	-0-					1
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

03	496	N	368	-0-	-128	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	53	1	340	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

03	620	N	453	-0-	-167	-0-	52	1	401	3	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	62	1	446	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

03	1798	X	368	-0-	-1430	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	340	-0-	-1400	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	344	-0-	-1423	-0-	46	1	298	3	N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	3	31	1			23
							3	9									
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	N	-0-					23
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	23	1			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	310	1	1751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2193	-0-	-807	-0-	303	1	1889	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	315	1	2023	3	N	-0-					1
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	392	1	2062	3	N	-0-					1
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	1	1	1			136
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	174	1	1314	3	N	1	1	1			136
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	3	N	-0-					136
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	3	N	-0-					136
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					136
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					136

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	34	1	210	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-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	465	N	388	-0-	-77	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	55	1	346	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	56	1	362	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1283	-0-	-267	-0-	219	1	1064	3	N	-0-					1
04	1410	X	1057	-0-	-353	-0-	183	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	269	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	259	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	881	-0-	-142	-0-	101	1	780	3	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	113	1	811	3	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	113	1	790	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	112	1	1105	3	N	9	1	1			62
							10	9									
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	84	1	911	3	N	6	1	1			67
							7	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	78	1	882	3	N	4	1	1			70
							4	9									
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	66	1	762	3	N	7					77
							8	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					77
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					77

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	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

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	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	120	1	1181	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	104	1	1135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	105	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	98	1	1143	3	N	1					1
							1	9									
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	349	1	3433	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	294	1	3211	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	286	1	3243	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3840	X	3327	-0-	-513	-0-	263	1	3062	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					1
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					1

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	150	1	1329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	144	1	1295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	147	1	1320	3	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	139	1	1257	3	N	1					3
							1	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					3
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	45	1	252	3	N	2					102
							2	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	45	1	279	3	N	10					112
							11	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	6					118
							7	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	N	5					123
							6	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					123
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					123

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	837	N	809	-0-	-28	-0-	75	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	57	1	643	3	N	-0-					-0-
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	122	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	112	1	1309	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2220	-0-	-694	-0-	379	1	1840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	401	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	476	1	1937	3	N	-0-					1
06	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	486	1	1834	3	N	-0-					1
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					1
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	49	1	276	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	47	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	46	1	294	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

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	73408 X	58345	-0-	-15063	-0-	6690	1	51622	3	N	30	46	1			81
						33	9									
04	71040 X	61854	-0-	-9186	-0-	7545	1	54263	3	N	42	24	1			99
						46	9									
05	69502 X	64294	-0-	-5208	-0-	8022	1	56272	3	N	-0-	40	1			59
06	67260 X	61856	-0-	-5404	-0-	7796	1	54060	3	N	-0-					59
07	65596 X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT					59
08	64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-					N	NO RPT					59

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

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	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

03	1550 X	789	-0-	-761	-0-	119	1	670	3	N	-0-					1
04	1500 X	1018	-0-	-482	-0-	141	1	877	3	N	-0-					1
05	1550 X	866	-0-	-684	-0-	117	1	749	3	N	-0-					1
06	1230 X	996	-0-	-234	-0-	159	1	837	3	N	-0-					1
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

03	1085 N	978	-0-	-107	-0-	90	1	888	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1020 N	875	-0-	-145	-0-	73	1	800	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	N	-0-					-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

03	1798 X	1352	-0-	-446	-0-	155	1	1197	3	N	-0-					1
04	1740 X	1499	-0-	-241	-0-	183	1	1315	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1581 X	1458	-0-	-123	-0-	182	1	1276	3	N	-0-					1
06	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	174	1	1205	3	N	-0-					1
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	91	1	891	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	74	1	804	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	71	1	806	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	64	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	314	1	2420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	368	1	2647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	328	1	2298	3	N	-0-					1
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	N	-0-					1
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

03	558	N	525	-0-	-33	-0-	48	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	41	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	119	1	1174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	101	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	98	1	1106	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	90	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	346	1	2668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	394	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	413	1	2900	3	N	-0-					1
06	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	388	1	2691	3	N	-0-					1
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					1
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

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	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

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	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
07	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	868	N	832	-0-	-36	-0-	77	1	755	3	N	-0-	1	1		-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	65	1	707	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	62	1	699	3	N	-0-				-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	57	1	661	3	N	-0-				-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-

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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-				-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-				-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-				-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-				-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					18
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			16
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			12

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	496 N	447	-0-	-49	-0-	401	3	46	9	Y	42	45	1			45
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			38
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	351	3	40	9	Y	36	44	1			30
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	352	3	36	9	Y	33	41	1			22
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	358	3	41	9	Y	37					59
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					59

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	1395 N	17	-0-	-1378	-0-	10	3	7	9	N	6	176	1			40
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					40
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1					41
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1746	3	103	9	N	94					135
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	3	19	9	N	17					152

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	1705 X	1481	-0-	-224	-0-	85	1	1396	2	N	-0-					13
04	1650 X	1420	-0-	-230	-0-	85	1	1334	2	N	1	1	8			13
						1	9									
05	1705 X	1498	-0-	-207	-0-	91	1	1407	2	N	-0-					13
06	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	1234	1	67	2	N	-0-					13
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					13
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

03	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	189	1	3091	2	N	1	1	8			15
						1	9									
04	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	203	1	3171	2	N	-0-					15
05	3813 X	3402	-0-	-411	-0-	205	1	3197	2	N	-0-					15
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2809	1	152	2	N	-0-					15
07	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	126	1	1822	2	N	-0-					15
08	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

03	3193 X	2636	-0-	-557	-0-	152	1	2483	2	N	1	1	8			16
						1	9									
04	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	170	1	2652	2	N	1	1	8			16
						1	9									
05	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	160	1	2487	2	N	1	1	8			16
						1	9									
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2122	1	116	2	N	1	1	8			16
						1	9									
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	156	1	2262	2	N	1	1	8			16
						1	9									
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

03	3503 X	3020	-0-	-483	-0-	173	1	2839	2	N	7	7	8			13
						8	9									
04	3390 X	2944	-0-	-446	-0-	177	1	2763	2	N	4	4	8			13
						4	9									
05	3503 X	2721	-0-	-782	-0-	163	1	2552	2	N	5	5	8			13
						6	9									
06	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2504	1	136	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	193	1	2798	2	N	2	2	8			13
						2	9									
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					13

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	4495	X	3581	-0-	-914	-0-	207	1	3372	2	N	2	2	8			14
							2	9									
04	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	228	1	3564	2	N	3	3	8			14
							3	9									
05	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	237	1	3703	2	N	4	4	8			14
							4	9									
06	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3467	1	189	2	N	2	2	8			14
							2	9									
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					14

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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	6355	X	6198	-0-	-157	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5689	-0-	-671	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	3602	-0-	-2598	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
*08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	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	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	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	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	3			N	-0-					-0-
04	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	3			N	-0-					-0-
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			N	-0-					-0-
*08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	966	-0-	-770	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-			32
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			32
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			32
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			32
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-			32
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	656	1	11697	3	N	-0-			-0-
04	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	650	1	11608	3	N	-0-			-0-
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	647	1	11334	3	N	-0-			-0-
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	584	1	10216	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	4880	-0-	-6187	-0-	249	1	4631	3	N	-0-			-0-
*08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
06	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4230	-0-	-48	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4934	-0-	-1216	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5599	-0-	-1331	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6669	-0-	-492	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9579	-0-	-921	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9369	-0-	-1481	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	7886	-0-	-2614	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	9482	-0-	-686	-0-	9482	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	3846	-0-	-3954	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7754	-0-	-166	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6356	-0-	-1564	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7595	-0-	-558	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7000	-0-	-1091	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8841	-0-	-707	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	7462	-0-	-1778	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8883	-0-	-665	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8189	-0-	-1328	-0-	8189	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6836	-0-	-573	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	6516	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

03	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4834	-0-	-836	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4081	-0-	-1589	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4820	-0-	-698	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	3			N	-0-					-0-
04	25050	X	24759	-0-	-291	-0-	24759	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	24674	-0-	-1211	-0-	24674	3			N	-0-					-0-
06	25050	X	21066	-0-	-3984	-0-	21066	3			N	-0-					-0-
07	25885	X	25099	-0-	-786	-0-	25078	3	21	9	N	19					19
08	25885	X	22533	-0-	-3352	-0-	22533	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	20894	X	19765	-0-	-1129	-0-	19765	3			N	-0-					-0-
04	22050	X	17996	-0-	-4054	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
05	22785	X	18672	-0-	-4113	-0-	18672	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	16294	-0-	-5756	-0-	16294	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	20671	-0-	-37	-0-	20671	3			N	-0-					-0-
08	19778	X	19462	-0-	-316	-0-	19462	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-			-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-			-0-
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-			-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-			-0-
*08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
05	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
06	5130	X	2891	-0-	-2239	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	2928	-0-	-2373	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	2681	-0-	-2620	-0-	2681	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2971	3	N	-0-			-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	508	1	3023	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	552	1	3199	3	N	-0-			-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	481	1	3080	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	289	1	1691	3	N	-0-			-0-
*08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	801	1	2942	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	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	5519	3			N	-0-			26
04	5820	X	5744	-0-	-76	-0-	5744	3			N	-0-			26
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-			26
06	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3			N	-0-			26
07	5921	X	2341	-0-	-3580	-0-	2341	3			N	-0-			26
*08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	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	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	843	1	10167	3	N	-0-			68
04	10860	X	10717	-0-	-143	-0-	806	1	9911	3	N	-0-			68
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	832	1	10348	3	N	-0-			68
06	10650	X	10025	-0-	-625	-0-	739	1	9286	3	N	-0-			68
07	11067	X	5226	-0-	-5841	-0-	381	1	4845	3	N	-0-			68
08	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	781	1	9842	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	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			N	-0-			32
04	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-			32
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	3			N	-0-			32
06	14940	X	14483	-0-	-457	-0-	14483	3			N	-0-			32
07	15438	X	6973	-0-	-8465	-0-	6973	3			N	-0-			32
*08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	18383	X	17998	-0-	-385	-0-	17998	3			N	-0-					27
04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					27
05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					27
06	17430	X	17157	-0-	-273	-0-	17157	3			N	-0-					27
07	18507	X	8576	-0-	-9931	-0-	8576	3			N	-0-					27
08	18507	X	17547	-0-	-960	-0-	17547	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-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

03	18972	X	18049	-0-	-923	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	17874	-0-	-486	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
05	18972	X	18721	-0-	-251	-0-	18721	3			N	-0-					-0-
06	18060	X	16958	-0-	-1102	-0-	16958	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	7031	-0-	-11445	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
08	18724	X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	3			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
05	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	3			N	-0-					-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	3			N	-0-					-0-
07	15841	X	9166	-0-	-6675	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
*08	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3			N	-0-					-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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525 X	7655	-0-	-870	-0-	371	1	7284	3	Y	-0-					41
04	8250 X	6466	-0-	-1784	-0-	213	1	6253	3	Y	-0-					41
05	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	401	1	8232	3	Y	-0-					41
06	7740 X	7589	-0-	-151	-0-	358	1	7231	3	Y	-0-					41
07	7998 X	3622	-0-	-4376	-0-	197	1	3425	3	Y	-0-					41
08	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	3			Y	-0-					15
04	9120 X	9074	-0-	-46	-0-	9074	3			Y	-0-					15
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					15
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			Y	-0-					15
07	9424 X	4859	-0-	-4565	-0-	4859	3			Y	-0-					15
*08	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3756	3	34	9	N	31					283
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3					286
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3702	3	33	9	N	30					316
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	N	22	168	1			170
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3567	3	35	9	N	32					202
*08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17					219

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

03	713 X	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					83
04	690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					83
05	651 X	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					83
06	570 X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					83
07	589 X	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					83
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 X	180	-0-	-37	-0-	179	3	1	9	N	1					170
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					171
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					173
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	N	2					175
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1					176
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					179

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-	-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-

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

03	22 X	10	-0-	-12	12	10	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
05	14B DENY	8	-0-	8	20	8	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

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

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	705	3	19	9	N	17					224
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	3	25	9	N	23	178	1			69
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1293	3	29	9	N	26					95
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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

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

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	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

03	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1346	2	19	9	N	17					40
04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	1347	2	11	9	N	10					50
05	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	1346	2	18	9	N	16					66
06	1350	X	1224	-0-	-126	-0-	1204	2	20	9	N	18	58	1			26
07	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1277	2	13	9	N	12					38
08	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	1176	2	14	9	N	13					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3798	2	18	9	N	16					113
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3650	2	19	9	N	17					130
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					137
06	3690 X	3613	-0-	-77	-0-	3604	2	9	9	N	8	119	1			26
07	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3795	2	13	9	N	12					38
08	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3767	2	4	9	N	4					42

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

03	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

03	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	1518	2	23	9	N	21	154	1			19
04	1500 X	1486	-0-	-14	-0-	1477	2	9	9	N	8					27
05	1550 X	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	N	3					30
06	1500 X	1407	-0-	-93	-0-	1399	2	8	9	N	7					37
07	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	1401	2	8	9	N	7					44
08	1550 X	1459	-0-	-91	-0-	1447	2	12	9	N	11					55

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	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					33
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					33
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					27
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					27
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					27
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					51
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					51
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					51
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					51
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					63
04	5370 X	4219	-0-	-1151	-0-	4219	2			Y	-0-					63
05	5549 X	4631	-0-	-918	-0-	4631	2			Y	-0-					63
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					63
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					63
*08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	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	589 X	442	-0-	-147	-0-	433	2	9	9	N	8					176
04	720 X	558	-0-	-162	-0-	551	2	7	9	N	6					182
05	744 X	448	-0-	-296	-0-	441	2	7	9	N	6					188
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	426	2	4	9	N	4	169	1			23
07	589 X	379	-0-	-210	-0-	375	2	4	9	N	4					27
08	589 X	50	-0-	-539	-0-	40	2	10	9	N	9					36

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	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3797	2	10	9	N	9					28
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3474	2	6	9	N	5					33
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					41
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	N	10					51
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	2	10	9	N	9					60
*08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	3					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3968	2	10	9	N	9					28
04	4110	X	3786	-0-	-324	-0-	3772	2	14	9	N	13					41
05	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	3883	2	8	9	N	7					48
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3651	2	31	9	N	28	56	1			20
07	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3761	2	12	9	N	11					31
08	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3852	2	8	9	N	7					38

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16					37
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2206	2	23	9	N	21					58
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2505	2	17	9	N	15					73
06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2467	2	23	9	N	21					94
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	N	21					115
08	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2291	2	21	9	N	19					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3588	-0-	3588	18925	3588	3			Y	-0-					128
04	DLQ G-10		3418	-0-	3418	22343	3418	3			Y	-0-					128
05	25823	X	3480	-0-	-22343	-0-	3480	3			Y	-0-					128
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					128
07	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3125	3			Y	-0-					128
08	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			Y	-0-					63
04	6600	X	6210	-0-	-390	-0-	6210	2			Y	-0-					63
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	6521	2			Y	-0-					63
06	6450	X	5633	-0-	-817	-0-	5633	2			Y	-0-					63
07	6417	X	4636	-0-	-1781	-0-	4636	2			Y	-0-					63
08	6510	X	5115	-0-	-1395	-0-	5115	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	1224	-0-	-1411	-0-	1215	2	9	9	N	8					95
04	2550	X	1478	-0-	-1072	-0-	1466	2	12	9	N	11					106
05	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	2049	2	11	9	N	10					116
06	2550	X	1920	-0-	-630	-0-	1911	2	9	9	N	8					124
07	1953	X	1783	-0-	-170	-0-	1774	2	9	9	N	8					132
08	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	1702	2	12	9	N	11					143

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

03	2449	N	1592	-0-	-857	-0-	1507	2	85	9	N	77					249
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1956	2	28	9	N	25					274
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	N	8					282
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12					294
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1614	2	12	9	N	11	171	1			134
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1796	2	55	9	N	50					184

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

03	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					27
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					27
07	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2			N	-0-					27
*08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

03	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	2109	2	8	9	N	7					202
04	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	2738	2	13	9	N	12					214
05	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-					214
06	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					214
07	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			N	-0-					214
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

03	434	N	276	-0-	-158	-0-	252	2	24	9	N	22					149
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17					166
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					174
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11					185
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	N	5					190
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					199

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

03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					152
04	1590 X	763	-0-	-827	-0-	761	3	2	9	N	2					154
05	1643 X	617	-0-	-1026	-0-	610	3	7	9	N	6					160
06	1320 X	371	-0-	-949	-0-	363	3	8	9	N	7					167
07	806 X	77	-0-	-729	-0-	68	3	9	9	N	8					175
08	775 X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8	9	N	7					182

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

*09	720 X	392	-0-	-328	-0-	334	3	58	9	N	53					90
*10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					90
*11	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					90
*12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					90
*01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					90
*02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					90
*03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	90	1			-0-
*04	660 X	-0-	-0-	-660	-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-

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

*10	558 X	358	-0-	-200	-0-	330	3	28	9	N	25					25
*11	660 X	653	-0-	-7	-0-	625	3	28	9	N	25					50
*12	682 X	509	-0-	-173	-0-	481	3	28	9	N	25					75
*01	682 X	572	-0-	-110	-0-	546	3	26	9	N	24					99
*02	588 X	546	-0-	-42	-0-	523	3	23	9	N	21					120
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5	75	1			50
*04	630 X	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	N	12					62
*05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	684	3	25	9	N	23					85
*06	720 X	401	-0-	-319	-0-	375	3	26	9	N	24					109
*07	744 X	125	-0-	-619	-0-	103	3	22	9	N	20					129
08	744 X	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					129

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-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

03	2214	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
04	2109	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
05	2151	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
06	2064	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
07	2138	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
*08	1532	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	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

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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	415	2	185	9	Y	168	172	1	1	8	79
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	230	2	84	9	Y	76	84	1			71
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	383	2	211	9	Y	192	169	1			94
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	322	2	133	9	Y	121	175	1			40
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	280	2	173	9	Y	157	87	1			110
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	511	2	218	9	Y	198	253	1			55

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	220	2	44	9	Y	40					402
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					402
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			402
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					402
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					402
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					402

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	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	5208	2			Y	-0-					149
04	6360	X	5187	-0-	-1173	-0-	5187	2			Y	-0-					149
05	6293	X	5050	-0-	-1243	-0-	5050	2			Y	-0-					149
06	5940	X	4213	-0-	-1727	-0-	4206	2	7	9	Y	6	6	8			149
07	5363	X	1512	-0-	-3851	-0-	1512	2			Y	-0-					149
08	5363	X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2			Y	-0-					149

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					15
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					15
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					15
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					15
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					52
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					52
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					52
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					52
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					52
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					86
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	515	2	204	9	Y	185	192	1			88
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	247	2	91	9	Y	83	93	1			78
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	391	2	233	9	Y	212	187	1			103
06	600	N	473	-0-	-127	-0-	326	2	147	9	Y	134	193	1			44
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	296	2	191	9	Y	174	96	1			122
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	512	2	240	9	Y	218	280	1			60

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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

03	558	N	103	-0-	-455	-0-	24	2	79	9	Y	72	68	1			11
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	723	2	42	9	Y	38	37	1			12
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	2	39	9	Y	35	34	1			13
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	Y	28	33	1			8
07	806	N	358	-0-	-448	-0-	325	2	33	9	Y	30	33	1			5
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4					9

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					15
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	3	135	9	N	123					138
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	3	13	9	N	12					150

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					18
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					18
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					18
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					18
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					18
*08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
*08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1743	-0-	-537	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1696	-0-	-1454	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2108	-0-	-1147	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	28142	3	116	9	Y	105					227
04	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	27351	3	90	9	Y	82	185	1			124
05	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	28673	3	78	9	Y	71					195
06	16110	X	15218	-0-	-892	-0-	15175	3	43	9	Y	39					234
*07	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20661	3	66	9	Y	60	185	1			109
08	27776	X	25226	-0-	-2550	-0-	25157	3	69	9	Y	63					172

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5007 S	5007	-0-	-0-	-0-	1167	1	3840	2	N	-0-			-0-
04	5197 S	5197	-0-	-0-	-0-	1167	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	5642 S	5642	-0-	-0-	-0-	1167	1	4475	2	N	-0-			-0-
06	6204 S	6204	-0-	-0-	-0-	1167	1	5037	2	N	-0-			-0-
07	6076 S	6076	-0-	-0-	-0-	1167	1	4909	2	N	-0-			-0-
08	5208 S	4652	-0-	-556	-0-	1167	1	3485	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	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
08	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3593	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

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	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	30	-0-	30	77	14	3	16	4	Y	-0-			-0-
07	T. A.	41	-0-	41	118	41	3			Y	-0-			-0-
*08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					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	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-			-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-			-0-
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

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

03	10480 S	10480	-0-	-0-	-0-	1564	1	8916	2	Y	-0-					-0-
04	10643 S	10643	-0-	-0-	-0-	1564	1	9079	2	Y	-0-					-0-
05	11917 S	11917	-0-	-0-	-0-	1564	1	10353	2	Y	-0-					-0-
06	9965 S	9965	-0-	-0-	-0-	1564	1	8401	2	Y	-0-					-0-
07	9933 S	9933	-0-	-0-	-0-	1564	1	8369	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11980	-0-	11980	11980	1472	1	10508	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	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10388	3	15	9	N	14					250
04	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					250
05	12989 X	12834	-0-	-155	-0-	12834	3			N	-0-					250
06	12570 X	7922	-0-	-4648	-0-	7922	3			N	-0-					250
07	12989 X	12118	-0-	-871	-0-	12115	3	3	9	N	3	187	1			66
08	12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499	3	3	9	N	3					69

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

03	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	25189	3	19	9	N	17					58
04	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	22814	3	6	9	N	5					63
05	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	22241	3	7	9	N	6					69
06	20010 X	14622	-0-	-5388	-0-	14616	3	6	9	N	5					74
07	20677 X	20341	-0-	-336	-0-	20334	3	7	9	N	6					80
*08	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781	3			N	-0-					80

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205 X	15362	-0-	-1843	-0-	15344	3	18	9	N	16	4	8			192
04	15630 X	10250	-0-	-5380	-0-	10247	3	3	9	N	3					195
05	14601 X	13110	-0-	-1491	-0-	13103	3	7	9	N	6					201
06	14880 X	11456	-0-	-3424	-0-	11447	3	9	9	N	8					209
07	15376 X	14512	-0-	-864	-0-	14503	3	9	9	N	8					217
08	15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640	3			N	-0-					217

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	28907	3	36	9	N	33					183
04	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24864	3	24	9	N	22					205
05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21985	3	22	9	N	20					225
06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10414	3	15	9	N	14					239
07	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	9	N	11	185	1			65
*08	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873	3	21	9	N	19					84

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10790	3	4	9	N	4	1	8			202
04	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-					202
05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9635	3	2	9	N	2	2	8			202
06	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					202
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					202
*08	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

03	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	3			N	-0-					382
04	9480 X	8432	-0-	-1048	-0-	8432	3			N	-0-					382
05	9796 X	8160	-0-	-1636	-0-	8150	3	10	9	N	9	188	1			203
06	9480 X	6103	-0-	-3377	-0-	6103	3			N	-0-	159	1			44
07	9796 X	6716	-0-	-3080	-0-	6716	3			N	-0-					44
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					44

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	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	1563	1	7349	2	Y	-0-					-0-
04	7590 X	5903	-0-	-1687	-0-	1563	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	7843 X	7635	-0-	-208	-0-	1563	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	1563	1	9507	2	Y	-0-					-0-
07	7843 X	7584	-0-	-259	-0-	1563	1	6021	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9470	-0-	9470	9470	809	1	8661	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	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					28
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					28
05	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					28
06	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	1016	2			N	-0-					28
07	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			N	-0-					28
08	961 N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					28

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2189	1	428	2	N	-0-			80
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2189	1	1419	2	N	-0-			80
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2189	1	1205	2	N	-0-			80
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1174	2	N	-0-			80
07	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	2189	1	1251	2	N	-0-			80
08	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	2189	1	987	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	1333	N	726	-0-	-607	-0-	60	1	666	2	N	-0-			157
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			157
05	1364	N	618	-0-	-746	-0-	618	2			N	-0-			157
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-			157
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			157
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-			157

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
07	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
08	2480	N	1583	-0-	-897	-0-	1583	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 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 #: 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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 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-

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-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 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-

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

03	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-
04	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-
06	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-
07	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-
08	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

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

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	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					64
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					64
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					64
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					64
*07	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					64
*08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	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	1829 N	868	-0-	-961	-0-	856	2	12	9	N	11	8	1			3
04	1740 N	1142	-0-	-598	-0-	1116	2	26	9	N	24	24	1			3
05	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1147	2	124	9	N	113	100	1			16
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1692	2	180	9	N	164	119	1	38	8	23
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1625	2	140	9	N	127	140	1			10
*08	3100 N	5274	-0-	2174	2174	5161	2	113	9	N	103	91	1			22

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17														

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

03	2325 X	1994	-0-	-331	-0-	1994	3			N	-0-					85
04	2490 N	1802	-0-	-688	-0-	1802	3			N	-0-					85
05	2511 N	1984	-0-	-527	-0-	1951	2	33	9	N	30					115
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2067	2	199	9	N	181	192	1			104
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					104
*08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	3	28	9	N	25					115

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					112
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					112
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					112
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					113
*07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					115
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					106
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					106
05	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12405	2	3	9	N	3					109
06	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12626	2	7	9	N	6					115
07	11222 X	8077	-0-	-3145	-0-	8075	2	2	9	N	2					117
08	11222 X	56	-0-	-11166	-0-	56	2			N	-0-					117

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

03	7750 X	4044	-0-	-3706	-0-	4044	2			N	-0-					50
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3715	2	132	9	N	120	170	1			-0-
05	4526 X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3544	-0-	-836	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	2844	-0-	-1682	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	16	-0-	-4014	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	7141	3	14	9	Y	13					81
04	8700	X	6484	-0-	-2216	-0-	6481	3	3	9	Y	3	68	1			16
05	8680	X	7092	-0-	-1588	-0-	7077	3	15	9	Y	14					30
06	8400	X	6700	-0-	-1700	-0-	6671	3	29	9	Y	26					56
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			Y	-0-					56
*08	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					56

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

03	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2161	3	13	9	Y	12					55
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1559	3	3	9	Y	3	43	1			15
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1498	3	15	9	Y	14					29
06	2100	N	1350	-0-	-750	-0-	1321	3	29	9	Y	26					55
07	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					55
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					55

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					89
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					89
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					89
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					89
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			Y	-0-					89
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					89

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	105	-0-	-1290	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	960	N	177	-0-	-783	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
05	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					35
06	7	S	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					35
07	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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 (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

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

03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-				-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-				-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-				-0-
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4838	3			N	-0-				-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-				-0-
*08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	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

03	57091	X	57091	-0-	-0-	-0-	57069	3	22	9	N	20						21
04	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	60306	3	29	9	N	26	13	1				34
05	45036	X	45036	-0-	-0-	-0-	45016	3	20	9	N	18						52
06	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	37597	3	19	9	N	17	26	1				43
07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7793	3	10	9	N	9	24	1				28
*08	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	7	33	1				2

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	51769	3	54	9	N	49					104
04	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	35474	3	12	9	N	11	55	1			60
05	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	33361	3	53	9	N	48					108
06	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	31229	3	91	9	N	83					191
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					191
*08	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					191

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

03	3088	N	2878	-0-	-210	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	2904	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	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	5658	-0-	-4665	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	22	-0-	-10301	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34237 X	34237	-0-	-0-	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
04	31388 X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2			N	-0-					-0-
05	33666 X	32041	-0-	-1625	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
06	32580 X	32174	-0-	-406	-0-	32174	2			N	-0-					-0-
07	33666 X	25596	-0-	-8070	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	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	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	16988 X	13969	-0-	-3019	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
06	16440 X	13294	-0-	-3146	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
07	16988 X	5726	-0-	-11262	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	12958 X	11541	-0-	-1417	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
06	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
07	12524 X	9566	-0-	-2958	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	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	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-

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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

03	52 X	52	-0-	-0-	164	52	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	94	-0-	94	258	94	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	94	-0-	94	352	94	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	114	-0-	114	466	114	2		N	-0-			-0-
07	522 X	56	-0-	-466	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-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	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
08	2666 N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	4123	-0-	-93	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	3898	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

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

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

*09	3750 #	3458	-0-	-292	-0-	3390	3	68	9	Y	62	71	0			12
*10	3875 #	3762	-0-	-113	-0-	3686	3	76	9	Y	69	70	0			11
*11	3720 #	3568	-0-	-152	-0-	3509	3	59	9	Y	54	51	0			14
*12	3844 #	3666	-0-	-178	-0-	3599	3	67	9	Y	61	63	0			12
*01	3844 #	2762	-0-	-1082	-0-	2728	3	34	9	Y	31	30	0			13
*02	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3415	3	54	9	Y	49	49	0			13
*03	3744 R	3744	-0-	-0-	-0-	3679	3	65	9	Y	59	65	0			7
*04	3540 #	3458	-0-	-82	-0-	3402	3	56	9	Y	51	47	0			11
*05	3658 #	3486	-0-	-172	-0-	3419	3	67	9	Y	61	54	0			18
*06	3540 #	3294	-0-	-246	-0-	3229	3	65	9	Y	59	66	0			11
*07	3658 #	3419	-0-	-239	-0-	3358	3	61	9	Y	55	53	0			13
08	3658 #	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0			15

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

*09	360 #	117	-0-	-243	-0-	91	3	26	9	N	24	19	0			5
*10	372 #	164	-0-	-208	-0-	113	3	51	9	N	46	43	0			8
*11	270 #	156	-0-	-114	-0-	136	3	20	9	N	18	21	0			5
*12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20	21	0			4
*01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10	10	0			4
*02	140 #	96	-0-	-44	-0-	78	3	18	9	N	16	16	0			4
*03	186 #	167	-0-	-19	-0-	145	3	22	9	N	20	22	0			2
*04	180 #	143	-0-	-37	-0-	123	3	20	9	N	18	16	0			4
*05	186 #	152	-0-	-34	-0-	130	3	22	9	N	20	18	0			6
*06	150 #	114	-0-	-36	-0-	90	3	24	9	N	22	24	0			4
*07	155 #	92	-0-	-63	-0-	86	3	6	9	N	5	8	0			1
08	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	1	0			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

03	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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

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

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	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-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	7099 X	2509	-0-	-4590	-0-	2342	2	167	9	Y	152	152	0			4
04	6870 X	3191	-0-	-3679	-0-	3053	2	138	9	Y	125	122	0			7
05	5983 X	3308	-0-	-2675	-0-	3148	2	160	9	Y	145	147	0			5
*06	5790 X	3455	-0-	-2335	-0-	3281	2	174	9	Y	158	157	0			6
*07	5983 X	2960	-0-	-3023	-0-	2782	2	178	9	Y	162	162	0			6
08	3317 X	1930	-0-	-1387	-0-	1805	2	125	9	Y	114	115	0			5

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 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	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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	N	12					97
							13	9									
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	N	9					106
							10	9									
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	10					116
							11	9									
06	1230	X	1058	-0-	-172	-0-	10	1	1039	2	N	8					124
							9	9									
07	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	10	1	1150	2	N	8					132
							9	9									
08	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8					140
							9	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					48
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	590	2	6	9	Y	5					53
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8					61
06	630	N	512	-0-	-118	-0-	511	2	1	9	Y	1	40	1			22
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					38
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11					49

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	10	1	3544	2	Y	47					114
							52	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	2	Y	40					154
							44	9									
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4145	2	Y	27					181
							30	9									
06	3480	X	1999	-0-	-1481	-0-	10	1	1988	2	Y	1	135	1			47
							1	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	53					100
							58	9									
*08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	10	1	4486	2	Y	37					137
							41	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	450 X	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	509	226	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
07	509 X	-0-	-0-	-509	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	921	-0-	921	921	921	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3259	-0-	3259	4180	3207	2	52	9	N	47					47
06	14B2 EXT	1331	-0-	1331	5511	1317	2	14	9	N	13					60
07	6335 X	824	-0-	-5511	-0-	821	2	3	9	N	3					63
08	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	1652	2	33	9	N	30					93

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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	698 N	698	-0-	-0-	-0-	615	3	83	9	N	75					355
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	603	3	47	9	N	43	333	1			65
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	598	3	14	9	N	13					78
06	690 N	406	-0-	-284	-0-	400	3	6	9	N	5					83
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2					85
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2					87

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

03	T. A.	61	-0-	61	164	37	3	24	9	N	22	1	8			86
04	T. A.	30	-0-	30	194	15	3	15	9	N	14	2	8			98
05	T. A.	61	-0-	61	255	38	3	23	9	N	21	2	8			117
06	T. A.	36	-0-	36	291	17	3	19	9	N	17	1	8			133
07	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					N	12					145
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	644	3	35	9	N	32					226
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	710	3	37	9	N	34	180	1			80
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27	1	8			106
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	704	3	39	9	N	35					141
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	716	3	30	9	N	27					168
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

03	961 N	49	-0-	-912	-0-	41	3	8	9	N	7					337
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					337
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					426
*06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	44					470
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					5
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					22
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	3	4	9	N	4					26
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					28
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					28
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20					48

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1347	3	39	9	N	35					74
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	3	51	9	N	46					120
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2351	3	37	9	N	34					154
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2094	3	29	9	N	26					180
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2152	3	30	9	N	27					207
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2051	3	29	9	N	26	56	6			177

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	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	3	10	9	Y	9					224
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2					226
05	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					226
06	DLQ G-10	848	-0-	848	1563	845	3	3	9	Y	3					229
07	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2639	1076	3			Y	-0-					229
08	DLQ G-10	901	-0-	901	3540	901	3			Y	-0-					229

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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					238
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					241
05	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					241
06	DLQ G-10	126	-0-	126	483	123	3	3	9	Y	3					244
07	DLQ G-10	311	-0-	311	794	311	3			Y	-0-					244
08	DLQ G-10	16	-0-	16	810	16	3			Y	-0-					244

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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					57
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4					61
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	700	3	28	9	Y	25	51	1			35
06	DLQ G-10	641	-0-	641	1369	641	3			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	642	-0-	642	2011	642	3			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	323	-0-	323	2334	323	3			Y	-0-					35

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3255 #	3032	-0-	-223	-0-	3032	2			Y	-0-	18	1			10
04	2400 #	1280	-0-	-1120	-0-	1280	2			Y	-0-	7	1			3
05	2480 #	2022	-0-	-458	-0-	2022	2			Y	-0-					3
06	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					3
07	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-	2	1			1
*08	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					1

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	119	-0-	-253	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

03	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4158	2	57	9	Y	52	72	1			65
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3907	2	30	9	Y	27	50	1			42
05	T. A.	3933	-0-	3933	7870	3902	2	31	9	Y	28	32	1			38
06	T. A.	3756	-0-	3756	11626	3727	2	29	9	Y	26	30	1			34
07	15339 R	3713	-0-	-11626	-0-	3680	2	33	9	Y	30	26	1			38
*08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3587	2	37	9	Y	34	30	1			42

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

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					201
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					201
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					201
06	3420 X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	3			N	-0-					201
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	3069	3			N	-0-					201
08	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	2053	3			N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

03	3096 N	2400	-0-	-696	-0-	2400	3			N	-0-					162
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					162
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					162
06	2310 X	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			N	-0-					162
07	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	2180	3			N	-0-					162
08	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	1617	3			N	-0-					162

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

03	3100 N	6936	-0-	3836	4570	6936	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	891	-0-	-2109	2461	891	3			N	-0-					-0-
05	2461 X	-0-	-0-	-2461	-0-					N	-0-					-0-
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	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	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	2	23	9	N	21	21	8			107
04	540 N	51	-0-	-489	-0-	26	2	25	9	N	23	23	8			107
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					107
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					107
*07	62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	5	5	8			107
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					339
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B2 EXT	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	15128 X	12976	-0-	-2152	-0-	12976	3			Y	-0-					-0-
04	14640 X	11861	-0-	-2779	-0-	11603	3	258	4	Y	-0-					-0-
05	15128 X	8407	-0-	-6721	-0-	8364	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-					-0-
07	12989 X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-					-0-
08	12989 X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

03	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	22643	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
04	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24000	3	282	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	25012	3	103	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27126	3	327	4	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
07	28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	28108	3	590	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*08	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-					-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	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3545	-0-	3545	7562	3545	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3553	-0-	3553	11115	3553	2			Y	-0-					-0-
*08	14771 X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

03	SWR 10	422	-0-	422	166553	422	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	352	-0-	352	166905	352	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	405	-0-	405	167310	405	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	381	-0-	381	167691	381	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10	351	-0-	351	168042	351	2			Y	-0-					-0-
08	SWR 10	390	-0-	390	168432	390	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. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	34	3	25	9	Y	23	24	1			5
05	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	36	3	21	9	Y	19	18	1			6
06	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	29	3	13	9	Y	12	14	1			4
07	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	29	3	22	9	Y	20	20	1			4
*08	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	32	3	1	4	Y	29	24	1			9
							32	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	67	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	51	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	94 R	94	-0-	-0-	B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	67	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	66 R	66	-0-	-0-	B	-0-	37	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	42	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	45	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	47	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	42	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31 #	20	-0-	-11	B	-11	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	B	-21	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	34	-0-	3	B	-18	34	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B	-19	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	32	-0-	1	B	-18	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6	B	-12	36	3	1	4	Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-145						
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-										

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304		CANCELLED UNDERAGE ->		-252						
03	682 #	651	-0-	-31 B	-335	651	3	N	-0-			-0-
04	660 #	636	-0-	-24 B	-359	636	3	N	-0-			-0-
05	682 #	662	-0-	-20 B	-379	662	3	N	-0-			-0-
06	630 #	622	-0-	-8 B	-387	622	3	N	-0-			-0-
07	651 #	621	-0-	-30 B	-417	621	3	N	-0-			-0-
08	651 #	470	-0-	-181 B	-598	470	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-294		CANCELLED UNDERAGE ->		-304						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-905		CANCELLED UNDERAGE ->		-752						
03	806 #	562	-0-	-244 B	-1149	562	3	N	-0-			-0-
04	780 #	695	-0-	-85 B	-1234	695	3	N	-0-			-0-
05	806 #	819	-0-	13 B	-1221	819	3	N	-0-			-0-
06	540 #	1035	-0-	495 B	-726	1035	3	N	-0-			-0-
07	713 #	959	-0-	246 B	-480	959	3	N	-0-			-0-
08	806 #	340	-0-	-466 B	-946	340	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-795		CANCELLED UNDERAGE ->		-151						

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-826		CANCELLED UNDERAGE ->		-478						
03	744 #	667	-0-	-77 B	-903	667	3	N	-0-			-0-
04	660 #	682	-0-	22 B	-881	682	3	N	-0-			-0-
05	682 #	744	-0-	62 B	-819	744	3	N	-0-			-0-
06	660 #	724	-0-	64 B	-755	724	3	N	-0-			-0-
07	713 #	728	-0-	15 B	-740	728	3	N	-0-			-0-
08	744 #	550	-0-	-194 B	-934	550	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-271		CANCELLED UNDERAGE ->		-663						

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-551		CANCELLED UNDERAGE ->		-231						
03	837 #	811	-0-	-26 B	-577	811	3	N	-0-			-0-
04	810 #	766	-0-	-44 B	-621	766	3	N	-0-			-0-
05	837 #	779	-0-	-58 B	-679	779	3	N	-0-			-0-
06	780 #	745	-0-	-35 B	-714	745	3	N	-0-			-0-
07	806 #	743	-0-	-63 B	-777	743	3	N	-0-			-0-
08	806 #	627	-0-	-179 B	-956	627	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-405		CANCELLED UNDERAGE ->		-551						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->			-31								
03	0 #	22	-0-	22	B -31	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	B -40	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	B -50	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B -59	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B -66	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B -73	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->			-31								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2482 R	2482	-0-	-0-	B -0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2378 R	2378	-0-	-0-	B -0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2522 R	2522	-0-	-0-	B -0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2527 R	2527	-0-	-0-	B -0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2633 R	2633	-0-	-0-	B -0-	2633	3			N	-0-					-0-
*08	2227 R	2227	-0-	-0-	B -0-	2227	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

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-												

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1754												
03	0 #	43	-0-	43	B -1711	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14	B -1697	44	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	44	-0-	13	B -1684	44	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3	B -1681	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	36	-0-	5	B -1676	36	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	41	-0-	10	B -1666	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1666								

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-381												
03	837 #	990	-0-	153	B -228	961	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	737 R	965	-0-	228	B -0-	939	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	944 R	944	-0-	-0-	B -0-	893	3	51	9	Y	46	43	1			5
06	908 R	908	-0-	-0-	B -0-	865	3	43	9	Y	39	41	1			3
07	775 #	717	-0-	-58	B -58	688	3	29	9	Y	26	27	1			2
*08	861 R	919	-0-	58	B -0-	862	3	6	4	Y	46	45	1			3
						51	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 ->				-35	CANCELLED UNDERAGE ->		-29							
03	3 R	38	-0-	35 B	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
04	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
06	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-8	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8										

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-813	CANCELLED UNDERAGE ->		-1634							
03	2387 #	2352	-0-	-35 B	-848	2352	3			N	-0-			-0-
04	2310 #	2339	-0-	29 B	-819	2339	3			N	-0-			-0-
05	2325 #	2375	-0-	50 B	-769	2375	3			N	-0-			-0-
06	2280 #	2246	-0-	-34 B	-803	2246	3			N	-0-			-0-
07	2418 #	2313	-0-	-105 B	-908	2313	3			N	-0-			-0-
08	2418 #	1736	-0-	-682 B	-1590	1736	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-856	CANCELLED UNDERAGE ->		-734							

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 ->				-273	CANCELLED UNDERAGE ->		-117							
03	341 #	345	-0-	4 B	-269	345	3			N	-0-			-0-
04	330 #	299	-0-	-31 B	-300	299	3			N	-0-			-0-
05	310 #	287	-0-	-23 B	-323	287	3			N	-0-			-0-
06	330 #	286	-0-	-44 B	-367	286	3			N	-0-			-0-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-387	321	3			N	-0-			-0-
08	341 #	266	-0-	-75 B	-462	266	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-269							

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 ->				-0-										
03	744 #	43	-0-	-701 B	-701	43	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-687	44	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-674	44	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-671	33	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	36	-0-	5 B	-666	36	3			Y	-0-			-0-
*08	264 R	930	-0-	666 B	-0-	924	3	6	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ->				-959	CANCELLED UNDERAGE ->		-585							
03	992 #	859	-0-	-133 B	-1092	859	3			N	-0-			-0-
04	930 #	886	-0-	-44 B	-1136	886	3			N	-0-			-0-
05	930 #	1008	-0-	78 B	-1058	1008	3			N	-0-			-0-
06	840 #	950	-0-	110 B	-948	950	3			N	-0-			-0-
07	930 #	944	-0-	14 B	-934	944	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	679	-0-	-344 B	-1278	679	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-757							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	37 R	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	B -0-	42	3			Y	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	B -0-	47	3			Y	-0-			-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	B -0-	42	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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 -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -33														
03	0 #	25	-0-	25	B -17	25	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6	B -23	24	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	B -31	23	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	B -39	22	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B -46	24	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B -54	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -17														

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4														
03	31 #	32	-0-	1	B -3	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B -5	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B -12	24	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B -19	23	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	B -30	20	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B -37	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -3														

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-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-35	CANCELLED UNDERAGE ->		-371									
03	68 R	103	-0-	35 B	-0-	90	3	13	9	N	12	7	1			9
04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	N	15	16	1			8
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85	3	17	9	N	15	17	1			6
06	90 #	76	-0-	-14 B	-14	70	3	6	9	N	5	7	1			4
07	124 #	77	-0-	-47 B	-61	69	3	8	9	N	7	4	1			7
08	124 #	76	-0-	-48 B	-109	65	3	1	4	N	9	11	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109												

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 ->				-881	CANCELLED UNDERAGE ->		-474									
03	682 #	582	-0-	-100 B	-981	582	3			N	-0-					-0-
04	630 #	593	-0-	-37 B	-1018	593	3			N	-0-					-0-
05	651 #	637	-0-	-14 B	-1032	637	3			N	-0-					-0-
06	570 #	667	-0-	97 B	-935	667	3			N	-0-					-0-
07	620 #	655	-0-	35 B	-900	655	3			N	-0-					-0-
08	651 #	393	-0-	-258 B	-1158	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-749									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-908	CANCELLED UNDERAGE ->		-385									
03	682 #	530	-0-	-152 B	-1060	530	3			N	-0-					-0-
04	630 #	618	-0-	-12 B	-1072	618	3			N	-0-					-0-
05	651 #	686	-0-	35 B	-1037	686	3			N	-0-					-0-
06	510 #	644	-0-	134 B	-903	644	3			N	-0-					-0-
07	651 #	639	-0-	-12 B	-915	639	3			N	-0-					-0-
08	682 #	296	-0-	-386 B	-1301	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-739									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-113												
03	0 #	20	-0-	20 B	-93	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-103	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	34	-0-	3 B	-100	34	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-101	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-100	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-94	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3009												
03	1426 #	255	-0-	-1171 B	-4180	255	3			N	-0-					-0-
04	1380 #	231	-0-	-1149 B	-5329	231	3			N	-0-					-0-
05	496 #	256	-0-	-240 B	-5569	256	3			N	-0-					-0-
06	240 #	193	-0-	-47 B	-5616	193	3			N	-0-					-0-
07	248 #	237	-0-	-11 B	-5627	237	3			N	-0-					-0-
08	248 #	234	-0-	-14 B	-5641	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2632	CANCELLED UNDERAGE ->		-3009									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 -> -0-																
03	465 #	334	-0-	-131 B	-131	305	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	450 #	299	-0-	-151 B	-282	274	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	465 #	388	-0-	-77 B	-359	360	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	450 #	287	-0-	-163 B	-522	262	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	465 #	306	-0-	-159 B	-681	281	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	403 #	502	-0-	99 B	-582	475	3	3	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -582																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-28	141	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -174																
03	341 #	312	-0-	-29 B	-203	312	3			N	-0-					-0-
04	330 #	308	-0-	-22 B	-225	308	3			N	-0-					-0-
05	310 #	249	-0-	-61 B	-286	249	3			N	-0-					-0-
06	300 #	195	-0-	-105 B	-391	195	3			N	-0-					-0-
07	310 #	281	-0-	-29 B	-420	281	3			N	-0-					-0-
08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -174																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -209																
03	279 #	237	-0-	-42 B	-391	237	3			N	-0-					-0-
04	270 #	268	-0-	-2 B	-393	268	3			N	-0-					-0-
05	279 #	291	-0-	12 B	-381	291	3			N	-0-					-0-
06	240 #	276	-0-	36 B	-345	276	3			N	-0-					-0-
07	279 #	271	-0-	-8 B	-353	271	3			N	-0-					-0-
08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -301																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	85	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	91	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	113	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	102	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	75	3	19	9	Y	17	18	1			1
*08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	68	3	1	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8
05	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	85	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	123 R	123	-0-	-0- B	-0-	70	3	53	9	Y	48	17	1			38
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	69	3	8	9	Y	7	36	1			9
*08	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	65	3	1	4	Y	9	13	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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

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 -> -1670 CANCELLED UNDERAGE -> -286																
03	713 #	187	-0-	-526 B	-2196	187	3			N	-0-					-0-
04	630 #	393	-0-	-237 B	-2433	393	3			N	-0-					-0-
05	465 #	48	-0-	-417 B	-2850	44	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	180 #	288	-0-	108 B	-2742	273	3	15	9	N	14	13	1			1
07	403 #	787	-0-	384 B	-2358	783	3	4	9	N	4	5	1			-0-
08	403 #	45	-0-	-358 B	-2716	40	3	1	4	N	4	4	1			-0-
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538 CANCELLED UNDERAGE -> -1178																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -271																
03	93 #	111	-0-	18 B	-791	111	3			N	-0-					-0-
04	90 #	114	-0-	24 B	-767	114	3			N	-0-					-0-
05	124 #	173	-0-	49 B	-718	173	3			N	-0-					-0-
06	120 #	292	-0-	172 B	-546	292	3			N	-0-					-0-
07	124 #	470	-0-	346 B	-200	470	3			N	-0-					-0-
*08	265 R	465	-0-	200 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -127											
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	37 R	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	B -0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	B -0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	B -0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	103 R	103	-0-	-0-	B -0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
04	113 R	113	-0-	-0-	B -0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8
05	102 R	102	-0-	-0-	B -0-	85	3	17	9	Y	15	17	1			6
06	78 R	78	-0-	-0-	B -0-	72	3	6	9	Y	5	7	1			4
07	145 R	145	-0-	-0-	B -0-	137	3	8	9	Y	7	4	1			7
*08	77 R	77	-0-	-0-	B -0-	66	3	1	4	Y	9	11	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	37 R	37	-0-	-0-	B -0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	B -0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	B -0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	B -0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	43 R	43	-0-	-0-	B -0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-279	CANCELLED UNDERAGE ->	-339						
03	279 #	190	-0-	-89 B	-368	164 3	26 9	N	24	24 1		6
04	270 #	90	-0-	-180 B	-548	65 3	25 9	N	23	24 1		5
05	217 #	62	-0-	-155 B	-703	36 3	26 9	N	24	22 1		7
06	210 #	57	-0-	-153 B	-856	29 3	28 9	N	25	23 1		9
07	217 #	61	-0-	-156 B	-1012	29 3	32 9	N	29	32 1		6
08	186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32 3	1 4	N	19	19 1		6
						21 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-865	CANCELLED UNDERAGE ->	-279						

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-								
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33 3	29 9	Y	26	26 1		2
04	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	25 3	26 9	Y	24	24 1		2
05	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	33 3	28 9	Y	25	24 1		3
06	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26 3	25 9	Y	23	24 1		2
07	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26 3	25 9	Y	23	23 1		2
*08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34 3	1 4	Y	22	23 1		1
						24 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 ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-61						
03	0 #	25	-0-	25 B	-17	25 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-31	23 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->	-17						

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4								
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32 3		Y	-0-			-0-
04	196 R	199	-0-	3 B	-0-	199 3		Y	-0-			-0-
05	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
06	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
*08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438 3	3 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

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 ->	-246						
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-								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	41	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	45	3	1	4	Y	15	16	1			1
						17	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> -490 CANCELLED UNDERAGE -> -1052																
03	531 R	1021	-0-	490 B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
04	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
05	919 R	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	477	-0-	-143 B	-143	477	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	670	-0-	50 B	-93	666	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																

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 -> -2228 CANCELLED UNDERAGE -> -403																
03	0 #	85	-0-	85 B	-2143	85	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	182	-0-	122 B	-2021	182	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	222	-0-	160 B	-1861	222	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	298	-0-	238 B	-1623	298	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	322	-0-	260 B	-1363	322	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	262	-0-	200 B	-1163	260	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-5	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-12	24	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19	23	3			Y	-0-					-0-
07	127 R	146	-0-	19 B	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	803	3	5	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383												
03	930 #	744	-0-	-186 B	-569	744	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	843	-0-	93 B	-476	843	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	753	-0-	-22 B	-498	753	3			Y	-0-					-0-
06	750 #	673	-0-	-77 B	-575	673	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	558	-0-	-217 B	-792	558	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	578	-0-	-197 B	-989	574	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-699	CANCELLED UNDERAGE ->		-290									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									
03	36 R	37	-0-	1 B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1015	CANCELLED UNDERAGE ->		-292									
03	0 #	561	-0-	561 B	-454	532	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	420 #	549	-0-	129 B	-325	523	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	434 #	526	-0-	92 B	-233	498	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	450 #	589	-0-	139 B	-94	564	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	572 R	666	-0-	94 B	-0-	641	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	574	3	4	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	758	-0-	-17 B	-17	758	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	671	-0-	-109 B	-126	671	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	685	-0-	-183 B	-309	685	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	651	-0-	-217 B	-526	647	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-61									
03	31 #	32	-0-	1 B	-27	32	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-29	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-36	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-43	23	3			N	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-54	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-61	23	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-27									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175												
03	248 #	195	-0-	-53 B	-228	166	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	210 #	153	-0-	-57 B	-285	127	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	217 #	194	-0-	-23 B	-308	166	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	210 #	155	-0-	-55 B	-363	130	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	217 #	157	-0-	-60 B	-423	132	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	186 #	193	-0-	7 B	-416	168	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->		-168									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 #	345	-0-	-27 B	-27	316	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	390 #	326	-0-	-64 B	-91	301	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	403 #	272	-0-	-131 B	-222	249	3	23	9	Y	21	21	1			2
06	390 #	109	-0-	-281 B	-503	96	3	13	9	Y	12	13	1			1
07	403 #	123	-0-	-280 B	-783	111	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	341 #	136	-0-	-205 B	-988	122	3	1	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-988												

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->		-365									
03	87 R	545	-0-	458 B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	393	-0-	-147 B	-147	393	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	405	-0-	-153 B	-300	405	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	375	-0-	-183 B	-483	373	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-483												

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 ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-53									
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4806	CANCELLED UNDERAGE ->		-916									
03	0 #	43	-0-	43 B	-4763	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-4749	44	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	43	-0-	12 B	-4737	43	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	32	-0-	2 B	-4735	32	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-4765	1	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-4796					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-4735									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 ->				-1093	CANCELLED UNDERAGE ->		-668							
03	899 #	643	-0-	-256 B	-1349	643	3			N	-0-			-0-
04	810 #	765	-0-	-45 B	-1394	765	3			N	-0-			-0-
05	775 #	876	-0-	101 B	-1293	876	3			N	-0-			-0-
06	630 #	832	-0-	202 B	-1091	832	3			N	-0-			-0-
07	806 #	775	-0-	-31 B	-1122	775	3			N	-0-			-0-
08	868 #	328	-0-	-540 B	-1662	328	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-790							

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 ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-46							
03	0 #	22	-0-	22 B	-31	22	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-40	21	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-50	21	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31							

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 ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-10							
03	31 #	37	-0-	6 B	-1	37	3			N	-0-			-0-
04	37 R	38	-0-	1 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31										
03	379 R	410	-0-	31 B	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
04	450 #	336	-0-	-114 B	-114	336	3			Y	-0-			-0-
05	403 #	241	-0-	-162 B	-276	241	3			Y	-0-			-0-
06	390 #	165	-0-	-225 B	-501	165	3			Y	-0-			-0-
07	403 #	157	-0-	-246 B	-747	157	3			Y	-0-			-0-
08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-768	CANCELLED UNDERAGE ->		-554							
03	682 #	659	-0-	-23 B	-791	659	3			N	-0-			-0-
04	660 #	657	-0-	-3 B	-794	657	3			N	-0-			-0-
05	682 #	722	-0-	40 B	-754	722	3			N	-0-			-0-
06	630 #	666	-0-	36 B	-718	666	3			N	-0-			-0-
07	682 #	645	-0-	-37 B	-755	645	3			N	-0-			-0-
08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-420	CANCELLED UNDERAGE ->		-692							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1152	CANCELLED UNDERAGE ->		-386									
03	806 #	729	-0-	-77	B -1229	729	3			N	-0-					-0-
04	780 #	692	-0-	-88	B -1317	692	3			N	-0-					-0-
05	713 #	767	-0-	54	B -1263	767	3			N	-0-					-0-
06	720 #	734	-0-	14	B -1249	734	3			N	-0-					-0-
07	744 #	823	-0-	79	B -1170	823	3			N	-0-					-0-
08	775 #	774	-0-	-1	B -1171	769	3	5	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-166	CANCELLED UNDERAGE ->		-1005									

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->		-577									
03	0 #	571	-0-	571	B -59	571	3			Y	-0-					-0-
04	580 R	639	-0-	59	B -0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	681 R	681	-0-	-0-	B -0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	687 R	687	-0-	-0-	B -0-	687	3			Y	-0-					-0-
07	633 R	633	-0-	-0-	B -0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	487	-0-	-71	B -71	484	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->		-584									
03	682 #	662	-0-	-20	B -664	662	3			N	-0-					-0-
04	660 #	714	-0-	54	B -610	714	3			N	-0-					-0-
05	682 #	818	-0-	136	B -474	818	3			N	-0-					-0-
06	630 #	708	-0-	78	B -396	708	3			N	-0-					-0-
07	744 #	801	-0-	57	B -339	801	3			N	-0-					-0-
08	806 #	490	-0-	-316	B -655	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-336	CANCELLED UNDERAGE ->		-319									

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 ->				-786	CANCELLED UNDERAGE ->		-378									
03	589 #	377	-0-	-212	B -998	377	3			N	-0-					-0-
04	510 #	489	-0-	-21	B -1019	489	3			N	-0-					-0-
05	527 #	541	-0-	14	B -1005	541	3			N	-0-					-0-
06	360 #	523	-0-	163	B -842	523	3			N	-0-					-0-
07	496 #	523	-0-	27	B -815	523	3			N	-0-					-0-
08	527 #	193	-0-	-334	B -1149	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-582									

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 ->				-967												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -967					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-967									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 ->				-532	CANCELLED UNDERAGE ->			-112								
03	310 #	314	-0-	4 B	-528	314	3			N	-0-					-0-
04	300 #	299	-0-	-1 B	-529	299	3			N	-0-					-0-
05	279 #	317	-0-	38 B	-491	317	3			N	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5 B	-496	295	3			N	-0-					-0-
07	310 #	294	-0-	-16 B	-512	294	3			N	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-99	CANCELLED UNDERAGE ->			-490								

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 ->				-50												
03	62 #	69	-0-	7 B	-43	40	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	30 #	63	-0-	33 B	-10	38	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	56 R	66	-0-	10 B	-0-	38	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	32	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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 ->				-950	CANCELLED UNDERAGE ->			-572								
03	1147 #	1070	-0-	-77 B	-1027	1070	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	1067	-0-	-43 B	-1070	1067	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	1112	-0-	27 B	-1043	1112	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	1052	-0-	2 B	-1041	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1068	-0-	-48 B	-1089	1068	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-444	CANCELLED UNDERAGE ->			-921								

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 ->				-2801												
03	1519 #	95	-0-	-1424 B	-4225	95	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	434	-0-	404 B	-3821	421	3	13	9	Y	12	11	1			1
05	31 #	94	-0-	63 B	-3758	44	3	50	9	Y	45	41	1			5
06	30 #	86	-0-	56 B	-3702	86	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	31 #	1869	-0-	1838 B	-1864	1869	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1424	CANCELLED UNDERAGE ->			-428								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ->				-56	CANCELLED UNDERAGE ->		-172						
03	31 #	24	-0-	-7	B	-63	24	3	N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	B	-70	23	3	N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	B	-81	20	3	N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17	B	-98	13	3	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-129			N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23	B	-152	8	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96	CANCELLED UNDERAGE ->		-56						

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-743	CANCELLED UNDERAGE ->		-852						
03	1023 #	963	-0-	-60	B	-803	963	3	N	-0-			-0-
04	990 #	956	-0-	-34	B	-837	956	3	N	-0-			-0-
05	992 #	981	-0-	-11	B	-848	981	3	N	-0-			-0-
06	930 #	922	-0-	-8	B	-856	922	3	N	-0-			-0-
07	992 #	930	-0-	-62	B	-918	930	3	N	-0-			-0-
08	992 #	676	-0-	-316	B	-1234	676	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->		-743						

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 ->				-899	CANCELLED UNDERAGE ->		-596						
03	992 #	927	-0-	-65	B	-964	927	3	N	-0-			-0-
04	930 #	958	-0-	28	B	-936	958	3	N	-0-			-0-
05	930 #	1009	-0-	79	B	-857	1009	3	N	-0-			-0-
06	900 #	947	-0-	47	B	-810	947	3	N	-0-			-0-
07	992 #	954	-0-	-38	B	-848	954	3	N	-0-			-0-
08	1023 #	599	-0-	-424	B	-1272	599	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-745						

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 ->				-104	CANCELLED UNDERAGE ->		-265						
03	31 #	34	-0-	3	B	-101	34	3	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14	B	-115	16	3	N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-146			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-176			N	-0-			-0-
07	31 #	32	-0-	1	B	-175	32	3	N	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12	B	-163	43	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372 #	356	-0-	-16 B	-16	356	3		Y	-0-			24
04	360 #	339	-0-	-21 B	-37	339	3		Y	-0-			24
05	403 #	352	-0-	-51 B	-88	352	3		Y	-0-			24
06	390 #	341	-0-	-49 B	-137	341	3		Y	-0-			24
07	403 #	353	-0-	-50 B	-187	353	3		Y	-0-			24
08	341 #	350	-0-	9 B	-178	350	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178									

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	620 #	592	-0-	-28 B	-342	592	3		Y	-0-			54
04	600 #	571	-0-	-29 B	-371	571	3		Y	-0-			54
05	620 #	588	-0-	-32 B	-403	588	3		Y	-0-			54
06	600 #	565	-0-	-35 B	-438	565	3		Y	-0-			54
07	589 #	583	-0-	-6 B	-444	583	3		Y	-0-			54
08	589 #	582	-0-	-7 B	-451	582	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-314						

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 ->				-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-3296						
03	2387 #	2307	-0-	-80 B	-577	2307	3		N	-0-			-0-
04	2340 #	2201	-0-	-139 B	-716	2201	3		N	-0-			-0-
05	2418 #	2263	-0-	-155 B	-871	2263	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2159	-0-	-181 B	-1052	2159	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2219	-0-	-137 B	-1189	2219	3		N	-0-			-0-
08	2294 #	2234	-0-	-60 B	-1249	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-752	CANCELLED UNDERAGE ->		-497						

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 ->				-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-397						
03	496 #	513	-0-	17 B	-253	513	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	511	-0-	31 B	-222	511	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	544	-0-	48 B	-174	544	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	547	-0-	67 B	-107	547	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	545	-0-	49 B	-58	545	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	551	-0-	55 B	-3	551	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3						

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 ->				-192	CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
03	744 #	723	-0-	-21 B	-213	723	3		N	-0-			-0-
04	690 #	660	-0-	-30 B	-243	660	3		N	-0-			-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-288	699	3		N	-0-			-0-
06	720 #	667	-0-	-53 B	-341	667	3		N	-0-			-0-
07	744 #	684	-0-	-60 B	-401	684	3		N	-0-			-0-
08	713 #	668	-0-	-45 B	-446	668	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-192						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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 ->				-2117	CANCELLED UNDERAGE ->		-205						
03	496 #	1040	-0-	544	B	-1573	1040	3	N	-0-			-0-
04	540 #	1087	-0-	547	B	-1026	1087	3	N	-0-			-0-
05	651 #	1100	-0-	449	B	-577	1100	3	N	-0-			-0-
06	1020 #	713	-0-	-307	B	-884	713	3	N	-0-			-0-
07	1116 #	1062	-0-	-54	B	-938	1062	3	N	-0-			-0-
08	1116 #	969	-0-	-147	B	-1085	969	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-508	CANCELLED UNDERAGE ->		-577						

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 ->				-227	CANCELLED UNDERAGE ->		-494						
03	558 #	523	-0-	-35	B	-262	523	3	N	-0-			-0-
04	510 #	471	-0-	-39	B	-301	471	3	N	-0-			-0-
05	558 #	526	-0-	-32	B	-333	526	3	N	-0-			-0-
06	540 #	510	-0-	-30	B	-363	510	3	N	-0-			-0-
07	558 #	523	-0-	-35	B	-398	523	3	N	-0-			-0-
08	527 #	476	-0-	-51	B	-449	476	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-227						

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 ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-748						
03	279 #	284	-0-	5	B	-119	284	3	N	-0-			-0-
04	300 #	269	-0-	-31	B	-150	269	3	N	-0-			-0-
05	310 #	275	-0-	-35	B	-185	275	3	N	-0-			-0-
06	300 #	266	-0-	-34	B	-219	266	3	N	-0-			-0-
07	310 #	273	-0-	-37	B	-256	273	3	N	-0-			-0-
08	279 #	271	-0-	-8	B	-264	271	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-119						

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 ->				-1130	CANCELLED UNDERAGE ->		-1157						
03	1271 #	1180	-0-	-91	B	-1221	1180	3	Y	-0-			-0-
04	1200 #	1138	-0-	-62	B	-1283	1138	3	Y	-0-			-0-
05	1178 #	1032	-0-	-146	B	-1429	1032	3	Y	-0-			-0-
06	1140 #	722	-0-	-418	B	-1847	722	3	Y	-0-			-0-
07	1178 #	1512	-0-	334	B	-1513	1512	3	Y	-0-			-0-
08	1178 #	1164	-0-	-14	B	-1527	1164	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-731	CANCELLED UNDERAGE ->		-796						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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 ->				-211												
03	961 #	946	-0-	-15 B	-226	916	3	30	9	Y	27	25	0			8
04	930 #	904	-0-	-26 B	-252	884	3	20	9	Y	18	22	0			4
05	930 #	1016	-0-	86 B	-166	991	3	25	9	Y	23	20	0			7
06	930 #	1070	-0-	140 B	-26	1049	3	21	9	Y	19	21	0			5
07	1070 R	1096	-0-	26 B	-0-	1072	3	24	9	Y	22	23	0			4
*08	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011	3	34	9	Y	31	31	0			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-133	CANCELLED UNDERAGE ->		-37									
03	1550 #	1530	-0-	-20 B	-153	1530	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1467	-0-	-33 B	-186	1467	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1493	-0-	-57 B	-243	1493	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1433	-0-	-67 B	-310	1433	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	1530	-0-	-20 B	-330	1530	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-66									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-6967									
03	62 #	195	-0-	133 B	-868	152	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	60 #	172	-0-	112 B	-756	132	3	1	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	62 #	150	-0-	88 B	-668	112	3	1	4	Y	34	33	0			2
						37	9									
06	60 #	220	-0-	160 B	-508	174	3	6	4	Y	36	36	0			2
						40	9									
07	62 #	277	-0-	215 B	-293	221	3	6	4	Y	45	44	0			3
						50	9									
08	62 #	217	-0-	155 B	-138	175	3	2	4	Y	36	37	0			2
						40	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-138									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-668	CANCELLED UNDERAGE ->		-858									
03	899 #	844	-0-	-55 B	-723	814	3	30	9	N	27	27	0			3
04	870 #	792	-0-	-78 B	-801	767	3	25	9	N	23	23	0			3
05	837 #	690	-0-	-147 B	-948	670	3	20	9	N	18	19	0			2
06	810 #	505	-0-	-305 B	-1253	492	3	13	9	N	12	12	0			2
07	837 #	1011	-0-	174 B	-1079	989	3	22	9	N	20	19	0			3
08	837 #	728	-0-	-109 B	-1188	713	3	15	9	N	14	15	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-694	CANCELLED UNDERAGE ->		-494									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-165									
03	186 #	190	-0-	4 B	-186	190	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	185	-0-	5 B	-181	185	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	190	-0-	4 B	-177	190	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	182	-0-	2 B	-175	182	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	188	-0-	2 B	-173	188	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	187	-0-	1 B	-172	187	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-172									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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 ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->			-222								
03	558 #	455	-0-	-103	B -980	455	3			N	-0-					-0-
04	480 #	413	-0-	-67	B -1047	413	3			N	-0-					-0-
05	496 #	421	-0-	-75	B -1122	421	3			N	-0-					-0-
06	450 #	294	-0-	-156	B -1278	294	3			N	-0-					-0-
07	465 #	261	-0-	-204	B -1482	261	3			N	-0-					-0-
08	465 #	195	-0-	-270	B -1752	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875	CANCELLED UNDERAGE ->			-877								

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 ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->			-265								
03	1054 #	1014	-0-	-40	B -272	1014	3			Y	-0-					-0-
04	1020 #	981	-0-	-39	B -311	981	3			Y	-0-					-0-
05	1054 #	996	-0-	-58	B -369	996	3			Y	-0-					-0-
06	990 #	951	-0-	-39	B -408	951	3			Y	-0-					-0-
07	1023 #	975	-0-	-48	B -456	975	3			Y	-0-					-0-
08	1023 #	969	-0-	-54	B -510	969	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->			-232								

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 ->				-343	CANCELLED UNDERAGE ->			-653								
03	744 #	626	-0-	-118	B -461	626	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	599	-0-	-91	B -552	599	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	592	-0-	-90	B -642	592	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	423	-0-	-237	B -879	423	3			Y	-0-					-0-
07	651 #	388	-0-	-263	B -1142	388	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	731	-0-	111	B -1031	731	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-799	CANCELLED UNDERAGE ->			-232								

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 ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->			-1								
03	899 #	873	-0-	-26	B -36	839	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	870 #	820	-0-	-50	B -86	794	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	899 #	845	-0-	-54	B -140	813	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	870 #	758	-0-	-112	B -252	758	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	899 #	811	-0-	-88	B -340	788	3	23	9	Y	21	20	0			1
08	868 #	815	-0-	-53	B -393	781	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->			-10								

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 ->				-3419	CANCELLED UNDERAGE ->			-2322								
03	62 #	61	-0-	-1	B -3420	61	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20	B -3440	40	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20	B -3460	42	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	70	-0-	10	B -3450	69	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	79	-0-	17	B -3433	79	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	81	-0-	19	B -3414	77	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->			-3373								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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 ->				-601									
03	837 #	826	-0-	-11	B -612	826	3		N	-0-			-0-
04	720 #	787	-0-	67	B -545	787	3		N	-0-			-0-
05	806 #	893	-0-	87	B -458	893	3		N	-0-			-0-
06	810 #	768	-0-	-42	B -500	768	3		N	-0-			-0-
07	837 #	801	-0-	-36	B -536	801	3		N	-0-			-0-
08	899 #	893	-0-	-6	B -542	893	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->	-447							

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 ->				-380	CANCELLED UNDERAGE ->	-6101							
03	1519 #	1856	-0-	337	B -43	1856	3		N	-0-			-0-
04	1560 #	1602	-0-	42	B -1	1602	3		N	-0-			-0-
05	1922 #	1688	-0-	-234	B -235	1688	3		N	-0-			-0-
06	1860 #	1531	-0-	-329	B -564	1531	3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1571	-0-	-351	B -915	1571	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1415	-0-	-445	B -1360	1415	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1359	CANCELLED UNDERAGE ->	-1							

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	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-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 ->				-532	CANCELLED UNDERAGE ->	-180							
03	2170 #	2425	-0-	255	B -277	2425	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	2265	-0-	255	B -22	2265	3		N	-0-			-0-
05	2377 R	2399	-0-	22	B -0-	2399	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2260	-0-	-80	B -80	2260	3		N	-0-			-0-
07	2418 #	2319	-0-	-99	B -179	2319	3		N	-0-			-0-
08	2418 #	2158	-0-	-260	B -439	2158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-439									

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	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-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. 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 ->				-0-									
03	3317 #	3043	-0-	-274 B	-274	3043	3		Y	-0-			-0-
04	3210 #	2715	-0-	-495 B	-769	2715	3		Y	-0-			-0-
05	3317 #	2551	-0-	-766 B	-1535	2551	3		Y	-0-			-0-
06	3210 #	1572	-0-	-1638 B	-3173	1572	3		Y	-0-			-0-
07	3317 #	1500	-0-	-1817 B	-4990	1500	3		Y	-0-			-0-
08	3038 #	1463	-0-	-1575 B	-6565	1463	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6565									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1355	CANCELLED UNDERAGE ->		-391						
03	496 #	-0-	-0-	-496 B	-1851				Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-2271				Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-2488				Y	-0-			-0-
06	0 #	769	-0-	769 B	-1719	769	3		Y	-0-			-0-
07	0 #	572	-0-	572 B	-1147	572	3		Y	-0-			-0-
08	0 #	564	-0-	564 B	-583	564	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-583									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-201	CANCELLED UNDERAGE ->		-59						
03	651 #	587	-0-	-64 B	-265	587	3		N	-0-			-0-
04	630 #	498	-0-	-132 B	-397	498	3		N	-0-			-0-
05	620 #	526	-0-	-94 B	-491	526	3		N	-0-			-0-
06	600 #	424	-0-	-176 B	-667	424	3		N	-0-			-0-
07	620 #	435	-0-	-185 B	-852	435	3		N	-0-			-0-
08	589 #	353	-0-	-236 B	-1088	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-201						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-109						
03	899 #	896	-0-	-3 B	-147	896	3		N	-0-			-0-
04	840 #	848	-0-	8 B	-139	848	3		N	-0-			-0-
05	930 #	892	-0-	-38 B	-177	892	3		N	-0-			-0-
06	900 #	850	-0-	-50 B	-227	850	3		N	-0-			-0-
07	930 #	874	-0-	-56 B	-283	874	3		N	-0-			-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-316	866	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->		-136						

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED UNDERAGE ->		-455						
03	465 #	464	-0-	-1 B	-500	464	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	438	-0-	48 B	-452	438	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	378	-0-	6 B	-446	378	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	448	-0-	-2 B	-448	448	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-450	463	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	233	-0-	-232 B	-682	233	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->		-445						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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 ->				-445	CANCELLED UNDERAGE ->			-42								
03	1984 #	2102	-0-	118 B	-327	2102	3			N	-0-					-0-
04	1740 #	1988	-0-	248 B	-79	1988	3			N	-0-					-0-
05	2077 #	2126	-0-	49 B	-30	2126	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	2066	-0-	26 B	-4	2066	3			N	-0-					-0-
07	2108 #	2108	-0-	-0- B	-4	2108	3			N	-0-					-0-
08	2139 #	2048	-0-	-91 B	-95	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->			-4								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	620 #	512	-0-	-108 B	-108	512	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	497	-0-	-73 B	-181	497	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	567	-0-	9 B	-172	548	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	540 #	611	-0-	71 B	-101	582	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	558 #	621	-0-	63 B	-38	586	3	35	9	Y	32	31	0			1
*08	560 R	598	-0-	38 B	-0-	572	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

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-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1250	CANCELLED UNDERAGE ->			-161								
03	899 #	492	-0-	-407 B	-1657	492	3			N	-0-					-0-
04	870 #	485	-0-	-385 B	-2042	485	3			N	-0-					-0-
05	651 #	530	-0-	-121 B	-2163	530	3			N	-0-					-0-
06	480 #	527	-0-	47 B	-2116	527	3			N	-0-					-0-
07	496 #	537	-0-	41 B	-2075	537	3			N	-0-					-0-
08	527 #	541	-0-	14 B	-2061	541	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913	CANCELLED UNDERAGE ->			-1148								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 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-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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-													
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-													

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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-													
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-													

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 -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -249													
03	899 #	912	-0-	13	B	-289	912	3	N	-0-			-0-
04	810 #	799	-0-	-11	B	-300	799	3	N	-0-			-0-
05	961 #	880	-0-	-81	B	-381	880	3	N	-0-			-0-
06	930 #	810	-0-	-120	B	-501	810	3	N	-0-			-0-
07	961 #	818	-0-	-143	B	-644	818	3	N	-0-			-0-
08	899 #	754	-0-	-145	B	-789	754	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289													

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 -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -999													
03	868 #	947	-0-	79	B	-154	947	3	N	-0-			-0-
04	810 #	886	-0-	76	B	-78	886	3	N	-0-			-0-
05	961 #	965	-0-	4	B	-74	965	3	N	-0-			-0-
06	930 #	882	-0-	-48	B	-122	882	3	N	-0-			-0-
07	961 #	926	-0-	-35	B	-157	926	3	N	-0-			-0-
08	961 #	855	-0-	-106	B	-263	855	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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 ->				-86	CANCELLED UNDERAGE ->			-531									
03	432 R	518	-0-	86	B	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	481 R	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	527 #	493	-0-	-34	B	-34	493	3			N	-0-					-0-
06	510 #	466	-0-	-44	B	-78	466	3			N	-0-					-0-
07	527 #	481	-0-	-46	B	-124	481	3			N	-0-					-0-
08	527 #	461	-0-	-66	B	-190	461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190													

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-													
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-													

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 ->				-538	CANCELLED UNDERAGE ->			-387									
03	1209 #	1151	-0-	-58	B	-596	1147	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1080 #	1081	-0-	1	B	-595	1070	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	1209 #	1180	-0-	-29	B	-624	1169	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1170 #	1102	-0-	-68	B	-692	1099	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1209 #	1110	-0-	-99	B	-791	1110	3			N	-0-					-0-
08	1178 #	1018	-0-	-160	B	-951	1018	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-414	CANCELLED UNDERAGE ->			-537									

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-													
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
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 ->				-1114										
03	186 #	152	-0-	-34 B	-1148	152	3			Y	-0-			-0-
04	150 #	101	-0-	-49 B	-1197	101	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	104	-0-	-51 B	-1248	104	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	798	-0-	648 B	-600	781	3	17	4	Y	-0-			-0-
07	1056 R	1656	-0-	600 B	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
*08	1702 R	1702	-0-	-0- B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-513							
03	558 #	610	-0-	52 B	-53	610	3			N	-0-			-0-
04	570 #	556	-0-	-14 B	-67	556	3			N	-0-			-0-
05	620 #	570	-0-	-50 B	-117	570	3			N	-0-			-0-
06	600 #	540	-0-	-60 B	-177	540	3			N	-0-			-0-
07	620 #	549	-0-	-71 B	-248	549	3			N	-0-			-0-
08	620 #	534	-0-	-86 B	-334	534	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-281	CANCELLED UNDERAGE ->		-53							

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
04	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
05	2487 R	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
06	2403 R	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-			-0-
07	2516 R	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-			-0-
*08	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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
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	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-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72		CANCELLED UNDERAGE ->			-214								
03	589 #	601	-0-	12	B	-60	601	3			N	-0-					-0-
04	600 #	558	-0-	-42	B	-102	558	3			N	-0-					-0-
05	620 #	590	-0-	-30	B	-132	590	3			N	-0-					-0-
06	600 #	555	-0-	-45	B	-177	555	3			N	-0-					-0-
07	620 #	564	-0-	-56	B	-233	564	3			N	-0-					-0-
08	589 #	554	-0-	-35	B	-268	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208		CANCELLED UNDERAGE ->			-60								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-228		CANCELLED UNDERAGE ->			-104								
03	465 #	441	-0-	-24	B	-252	441	3			N	-0-					-0-
04	420 #	420	-0-	-0-	B	-252	420	3			N	-0-					-0-
05	434 #	431	-0-	-3	B	-255	431	3			N	-0-					-0-
06	420 #	413	-0-	-7	B	-262	413	3			N	-0-					-0-
07	434 #	425	-0-	-9	B	-271	425	3			N	-0-					-0-
08	434 #	424	-0-	-10	B	-281	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53		CANCELLED UNDERAGE ->			-228								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	900 #	883	-0-	-17	B	-495	859	3	24	9	Y	22	23	0			4
*10	930 #	946	-0-	16	B	-479	921	3	25	9	Y	23	23	0			4
*11	900 #	872	-0-	-28	B	-507	852	3	20	9	Y	18	17	0			5
*12	930 #	612	-0-	-318	B	-825	608	3	4	9	Y	4	8	0			1
*01	961 #	747	-0-	-214	B	-1039	741	3	6	9	Y	5	4	0			2
*02	868 #	570	-0-	-298	B	-1337	552	3	18	9	Y	16	14	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875		CANCELLED UNDERAGE ->			-462								
*03	961 #	1034	-0-	73	B	-802	1012	3	22	9	Y	20	22	0			2
*04	870 #	904	-0-	34	B	-768	884	3	20	9	Y	18	16	0			4
*05	744 #	888	-0-	144	B	-624	866	3	22	9	Y	20	18	0			6
*06	990 #	867	-0-	-123	B	-747	843	3	24	9	Y	22	24	0			4
*07	1023 #	857	-0-	-166	B	-913	851	3	6	9	Y	5	8	0			1
08	1023 #	837	-0-	-186	B	-1099	837	3			Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-475		CANCELLED UNDERAGE ->			-624								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2370 #	1332	-0-	-1038	B	-4036	1331	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
*10	2449 #	1038	-0-	-1411	B	-5447	1037	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	2370 #	949	-0-	-1421	B	-6868	903	3	46	9	Y	42	31	0			11
*12	2325 #	2679	-0-	354	B	-6514	2612	3	67	9	Y	61	60	0			12
*01	2325 #	2172	-0-	-153	B	-6667	2138	3	34	9	Y	31	30	0			13
*02	1232 #	2325	-0-	1093	B	-5574	2271	3	54	9	Y	49	49	0			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4023 CANCELLED UNDERAGE -> -1551																	
*03	1302 #	2673	-0-	1371	B	-2652	2608	3	65	9	Y	59	65	0			7
*04	1260 #	2271	-0-	1011	B	-1641	2215	3	56	9	Y	51	47	0			11
*05	1302 #	2454	-0-	1152	B	-489	2387	3	67	9	Y	61	54	0			18
*06	1987 R	2476	-0-	489	B	-0-	2412	3	64	9	Y	58	65	0			11
*07	2505 R	2505	-0-	-0-	B	-0-	2444	3	61	9	Y	55	53	0			13
*08	2464 R	2464	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	53	9	Y	48	46	0			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -952 CANCELLED UNDERAGE -> -691																	
03	1581 #	1187	-0-	-394	B	-1346	1081	3	106	9	Y	96	95	0			2
04	1530 #	1088	-0-	-442	B	-1788	1000	3	88	9	Y	80	80	0			2
05	1581 #	1367	-0-	-214	B	-2002	1304	3	63	9	Y	57	58	0			1
06	1320 #	1450	-0-	130	B	-1872	1391	3	59	9	Y	54	54	0			1
07	1178 #	1642	-0-	464	B	-1408	1573	3	69	9	Y	63	63	0			1
08	1364 #	1399	-0-	35	B	-1373	1307	3	92	9	Y	84	84	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -323																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426 #	630	-0-	-796	B	-796	561	3	69	9	Y	63	63	0			1
04	1380 #	560	-0-	-820	B	-1616	502	3	58	9	Y	53	53	0			1
05	1426 #	564	-0-	-862	B	-2478	489	3	75	9	Y	68	67	0			2
06	840 #	549	-0-	-291	B	-2769	462	3	87	9	Y	79	80	0			1
07	682 #	566	-0-	-116	B	-2885	461	3	105	9	Y	95	94	0			2
08	620 #	534	-0-	-86	B	-2971	446	3	88	9	Y	80	81	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2971																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1949 R	1949	-0-	-0-	B	-0-	1839	3	110	9	Y	100	99	0			2
04	1881 R	1881	-0-	-0-	B	-0-	1750	3	131	9	Y	119	119	0			2
05	1922 #	1873	-0-	-49	B	-49	1823	3	50	9	Y	45	46	0			1
06	1860 #	1646	-0-	-214	B	-263	1589	3	57	9	Y	52	51	0			2
07	1922 #	1899	-0-	-23	B	-286	1843	3	56	9	Y	51	52	0			1
08	1922 #	1874	-0-	-48	B	-334	1827	3	47	9	Y	43	43	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470 #	1437	-0-	-33 B	-33	1411	3	26	9	N	24	24	0			5
*10	1302 #	1054	-0-	-248 B	-281	1029	3	25	9	N	23	24	0			4
*11	1500 #	937	-0-	-563 B	-844	917	3	20	9	N	18	17	0			5
*12	1550 #	898	-0-	-652 B	-1496	876	3	22	9	N	20	21	0			4
*01	1550 #	745	-0-	-805 B	-2301	734	3	11	9	N	10	10	0			4
*02	1344 #	765	-0-	-579 B	-2880	747	3	18	9	N	16	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2880																
*03	1054 #	875	-0-	-179 B	-3059	853	3	22	9	N	20	22	0			2
*04	930 #	833	-0-	-97 B	-3156	813	3	20	9	N	18	16	0			4
*05	899 #	1073	-0-	174 B	-2982	1051	3	22	9	N	20	18	0			6
*06	840 #	990	-0-	150 B	-2832	953	3	13	4	N	22	24	0			4
						24	9									
*07	868 #	1274	-0-	406 B	-2426	1243	3	31	9	N	28	25	0			7
08	1085 #	1230	-0-	145 B	-2281	1204	3	26	9	N	24	23	0			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -2005																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1043 CANCELLED UNDERAGE -> -195																
03	806 #	251	-0-	-555 B	-1598	251	3			Y	-0-					-0-
04	720 #	202	-0-	-518 B	-2116	202	3			Y	-0-					-0-
05	744 #	246	-0-	-498 B	-2614	246	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	284	-0-	-76 B	-2690	284	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	291	-0-	43 B	-2647	291	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	239	-0-	-9 B	-2656	239	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656 CANCELLED UNDERAGE -> -1000																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -194																
03	1240 #	1069	-0-	-171 B	-959	1069	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1112	-0-	-58 B	-1017	1112	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	1226	-0-	48 B	-969	1226	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	1125	-0-	105 B	-864	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1181	-0-	34 B	-830	1181	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340 CANCELLED UNDERAGE -> -601																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -139																
03	992 #	960	-0-	-32 B	-580	960	3			N	-0-					-0-
04	840 #	863	-0-	23 B	-557	863	3			N	-0-					-0-
05	992 #	924	-0-	-68 B	-625	924	3			N	-0-					-0-
06	960 #	880	-0-	-80 B	-705	880	3			N	-0-					-0-
07	992 #	897	-0-	-95 B	-800	897	3			N	-0-					-0-
08	961 #	846	-0-	-115 B	-915	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -525																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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 ->				-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-1892									
03	1519 #	1904	-0-	385 B	-153	1889	3	15	9	N	14	13	0			4
04	1504 R	1657	-0-	153 B	-0-	1647	3	10	9	N	9	11	0			2
05	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1939	3	14	9	N	13	11	0			4
06	1890 #	1813	-0-	-77 B	-77	1792	3	21	9	N	19	18	0			5
07	1953 #	2010	-0-	57 B	-20	2006	3	4	9	N	4	8	0			1
08	1953 #	1741	-0-	-212 B	-232	1741	3			N	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232												

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 ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-310									
03	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402	3			N	-0-					-0-
06	390 #	390	-0-	-0- B	-1	390	3			N	-0-					-0-
07	403 #	402	-0-	-1 B	-2	402	3			N	-0-					-0-
08	403 #	314	-0-	-89 B	-91	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-19									
03	1798 #	1906	-0-	108 B	-365	1906	3			N	-0-					-0-
04	1590 #	1738	-0-	148 B	-217	1738	3			N	-0-					-0-
05	1953 #	1947	-0-	-6 B	-223	1947	3			N	-0-					-0-
06	1890 #	1869	-0-	-21 B	-244	1869	3			N	-0-					-0-
07	1953 #	2029	-0-	76 B	-168	2029	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1804	-0-	-149 B	-317	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-176	CANCELLED UNDERAGE ->		-141									

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 ->				-101												
03	1085 #	1164	-0-	79 B	-22	1164	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	962	-0-	-178 B	-200	962	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1049	-0-	-191 B	-391	1049	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	954	-0-	-246 B	-637	954	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1000	-0-	-240 B	-877	1000	3			N	-0-					-0-
08	1178 #	931	-0-	-247 B	-1124	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1102	CANCELLED UNDERAGE ->		-22									

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 ->				-148	CANCELLED UNDERAGE ->		-178									
03	775 #	761	-0-	-14 B	-162	761	3			N	-0-					-0-
04	720 #	709	-0-	-11 B	-173	709	3			N	-0-					-0-
05	775 #	751	-0-	-24 B	-197	751	3			N	-0-					-0-
06	750 #	708	-0-	-42 B	-239	708	3			N	-0-					-0-
07	775 #	722	-0-	-53 B	-292	722	3			N	-0-					-0-
08	775 #	707	-0-	-68 B	-360	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->		-148									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
03	589 #	573	-0-	-16	B	-204	573	3		N	-0-					-0-
04	570 #	547	-0-	-23	B	-227	547	3		N	-0-					-0-
05	589 #	566	-0-	-23	B	-250	566	3		N	-0-					-0-
06	570 #	522	-0-	-48	B	-298	522	3		N	-0-					-0-
07	589 #	518	-0-	-71	B	-369	518	3		N	-0-					-0-
08	558 #	503	-0-	-55	B	-424	503	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -236 CANCELLED UNDERAGE -> -188																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -481																
03	930 #	875	-0-	-55	B	-326	843	3	32 9	Y	29	29	0			1
04	900 #	933	-0-	33	B	-293	907	3	26 9	Y	24	25	0			-0-
05	930 #	939	-0-	9	B	-284	908	3	31 9	Y	28	27	0			1
06	840 #	921	-0-	81	B	-203	893	3	28 9	Y	25	25	0			1
07	930 #	937	-0-	7	B	-196	908	3	29 9	Y	26	26	0			1
08	930 #	960	-0-	30	B	-166	926	3	34 9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -111																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

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-																
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
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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 ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->			-704								
03	1736 #	1927	-0-	191	B	-403		1927	3		N	-0-				-0-
04	1590 #	1704	-0-	114	B	-289		1704	3		N	-0-				-0-
05	1953 #	1774	-0-	-179	B	-468		1774	3		N	-0-				-0-
06	1890 #	1665	-0-	-225	B	-693		1665	3		N	-0-				-0-
07	1953 #	1768	-0-	-185	B	-878		1768	3		N	-0-				-0-
08	1922 #	1596	-0-	-326	B	-1204		1596	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-915	CANCELLED UNDERAGE ->			-289								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-470	CANCELLED UNDERAGE ->			-114								
03	1798 #	1939	-0-	141	B	-329		1939	3		N	-0-				-0-
04	1650 #	1796	-0-	146	B	-183		1796	3		N	-0-				-0-
05	1953 #	1894	-0-	-59	B	-242		1894	3		N	-0-				-0-
06	1890 #	1780	-0-	-110	B	-352		1780	3		N	-0-				-0-
07	1953 #	1843	-0-	-110	B	-462		1843	3		N	-0-				-0-
08	1953 #	1729	-0-	-224	B	-686		1729	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503	CANCELLED UNDERAGE ->			-183								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-												

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-13													
03	372 #	374	-0-	2	B	-11	340	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	360 #	348	-0-	-12	B	-23	322	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	372 #	379	-0-	7	B	-16	329	3	50	9	Y	45	44	0			1
06	365 R	381	-0-	16	B	-0-	324	3	57	9	Y	52	51	0			2
07	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	326	3	51	9	Y	46	47	0			1
*08	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	320	3	58	9	Y	53	53	0			1
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 #: 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 ->				-520												
03	217 #	218	-0-	1 B	-519	199	3	19	9	Y	17	18	0			1
04	3354 R	3873	-0-	519 B	-0-	3850	3	23	9	Y	21	19	0			3
05	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	921	3	32	9	Y	29	29	0			3
06	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	436	3	5	4	Y	45	45	0			3
						50	9									
07	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	503	3	52	9	Y	47	44	0			6
*08	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	343	3	27	4	Y	55	57	0			4
						61	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

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-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1230								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-869	CANCELLED UNDERAGE ->			-674								
03	2263 #	1996	-0-	-267 B	-1136	1996	3			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1867	-0-	-203 B	-1339	1867	3			Y	-0-					-0-
05	2139 #	2145	-0-	6 B	-1333	2145	3			Y	-0-					-0-
06	2070 #	2100	-0-	30 B	-1303	2100	3			Y	-0-					-0-
07	2108 #	2081	-0-	-27 B	-1330	2081	3			Y	-0-					-0-
08	2139 #	1927	-0-	-212 B	-1542	1927	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-709	CANCELLED UNDERAGE ->			-833								

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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 #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2019	CANCELLED UNDERAGE ->			-83								
03	1519 #	1492	-0-	-27	B -2046	1458	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1380 #	1420	-0-	40	B -2006	1397	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
05	1457 #	1741	-0-	284	B -1722	1716	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	1440 #	1752	-0-	312	B -1410	1723	3	29	9	Y	26	25	0			1
07	1488 #	1746	-0-	258	B -1152	1726	3	20	9	Y	18	19	0			-0-
08	1519 #	1744	-0-	225	B -927	1709	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->			-900								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1459	CANCELLED UNDERAGE ->			-673								
03	1178 #	869	-0-	-309	B -1768	835	3	34	9	N	31	31	0			1
04	1140 #	947	-0-	-193	B -1961	921	3	26	9	N	24	25	0			-0-
05	806 #	1109	-0-	303	B -1658	1077	3	32	9	N	29	28	0			1
06	840 #	1315	-0-	475	B -1183	1287	3	28	9	N	25	25	0			1
07	992 #	1144	-0-	152	B -1031	1115	3	29	9	N	26	26	0			1
08	1116 #	1120	-0-	4	B -1027	1086	3	34	9	N	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-502	CANCELLED UNDERAGE ->			-525								

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1001	CANCELLED UNDERAGE ->			-1606								
03	3069 #	3049	-0-	-20	B -1021	3049	3			N	-0-					-0-
04	2760 #	2719	-0-	-41	B -1062	2719	3			N	-0-					-0-
05	3069 #	2953	-0-	-116	B -1178	2953	3			N	-0-					-0-
06	2970 #	2688	-0-	-282	B -1460	2688	3			N	-0-					-0-
07	3069 #	2869	-0-	-200	B -1660	2869	3			N	-0-					-0-
08	3038 #	2652	-0-	-386	B -2046	2652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1045	CANCELLED UNDERAGE ->			-1001								

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 ->				-67												
03	992 #	963	-0-	-29	B -96	929	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	960 #	899	-0-	-61	B -157	873	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	992 #	908	-0-	-84	B -241	876	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	960 #	904	-0-	-56	B -297	876	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	992 #	661	-0-	-331	B -628	632	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	961 #	984	-0-	23	B -605	950	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-44								

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 ->				-3736	CANCELLED UNDERAGE ->			-6290								
03	2604 #	2426	-0-	-178	B -3914	2287	3	139	9	Y	126	126	0			2
04	2520 #	2250	-0-	-270	B -4184	2131	3	119	9	Y	108	107	0			3
05	2573 #	2297	-0-	-276	B -4460	2167	3	130	9	Y	118	118	0			3
06	2400 #	2159	-0-	-241	B -4701	2014	3	145	9	Y	132	133	0			2
07	2480 #	2165	-0-	-315	B -5016	1992	3	173	9	Y	157	156	0			3
08	2418 #	2049	-0-	-369	B -5385	1907	3	142	9	Y	129	130	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1649	CANCELLED UNDERAGE ->			-3736								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2130 #	2319	-0-	189 B	-2446	2273	3	46	9	Y	42	40	0			8
*10	2418 #	2330	-0-	-88 B	-2534	2278	3	52	9	Y	47	47	0			8
*11	2400 #	2250	-0-	-150 B	-2684	2211	3	39	9	Y	35	34	0			9
*12	2480 #	2353	-0-	-127 B	-2811	2308	3	45	9	Y	41	42	0			8
*01	2480 #	2310	-0-	-170 B	-2981	2288	3	22	9	Y	20	20	0			8
*02	2156 #	2251	-0-	95 B	-2886	2214	3	37	9	Y	34	33	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -535 CANCELLED UNDERAGE -> -2351																
*03	2356 #	240	-0-	-2116 B	-2651	197	3	43	9	Y	39	43	0			5
*04	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-4931					Y	33	31	0			7
*05	2480 #	778	-0-	-1702 B	-6633	733	3	45	9	Y	41	36	0			12
*06	2400 #	2449	-0-	49 B	-6584	2396	3	53	9	Y	48	51	0			9
*07	2480 #	2638	-0-	158 B	-6426	2547	3	91	9	Y	83	72	0			20
08	775 #	1852	-0-	1077 B	-5349	1772	3	80	9	Y	73	70	0			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5349																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3600 R	3600	-0-	-0- B	-0-	3566	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	2998 R	2998	-0-	-0- B	-0-	2972	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	2323 R	2323	-0-	-0- B	-0-	2292	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1693 R	1693	-0-	-0- B	-0-	1658	3	13	4	Y	20	20	0			1
						22	9									
07	1221 R	1221	-0-	-0- B	-0-	1192	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	899 #	879	-0-	-20 B	-20	811	3	34	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	430 R	430	-0-	-0- B	-0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356 R	356	-0-	-0- B	-0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
						28	9									
07	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	186 #	160	-0-	-26 B	-26	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1519 #	1131	-0-	-388 B	-388	1097	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1470 #	1027	-0-	-443 B	-831	1001	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	1457 #	927	-0-	-530 B	-1361	896	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1080 #	1021	-0-	-59 B	-1420	983	3	10	4	Y	25	25	0			1
						28	9									
07	1116 #	599	-0-	-517 B	-1937	570	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	1116 #	110	-0-	-1006 B	-2943	73	3	3	4	Y	31	31	0			1
						34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430 R	430	-0-	-0-	B -0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356 R	356	-0-	-0-	B -0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	B -0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	303 R	303	-0-	-0-	B -0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
						28	9									
07	192 R	192	-0-	-0-	B -0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	160 R	160	-0-	-0-	B -0-	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
						34	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -409 CANCELLED UNDERAGE -> -919

03	1581 #	1581	-0-	-0-	B -409	1555	3	26	9	N	24	24	0			1
04	1470 #	1422	-0-	-48	B -457	1422	3			N	-0-	1	0			-0-
05	1643 #	1494	-0-	-149	B -606	1494	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1409	-0-	-181	B -787	1409	3			N	-0-					-0-
07	1643 #	1427	-0-	-216	B -1003	1427	3			N	-0-					-0-
08	1581 #	1366	-0-	-215	B -1218	1351	3	15	9	N	14	13	0			1

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3637 CANCELLED UNDERAGE -> -1171

03	1612 #	1932	-0-	320	B -3317	1932	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1751	-0-	191	B -3126	1751	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	2074	-0-	493	B -2633	2074	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	2017	-0-	157	B -2476	2017	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	2206	-0-	284	B -2192	2206	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	1965	-0-	-112	B -2304	1965	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -2192

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 -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2007

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.	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1076 CANCELLED UNDERAGE -> -481

03	3720 #	3950	-0-	230	B -846	3920	3	30	9	N	27	28	0			3
04	3600 #	3451	-0-	-149	B -995	3426	3	25	9	N	23	23	0			3
05	3720 #	3222	-0-	-498	B -1493	3202	3	20	9	N	18	19	0			2
06	3600 #	2083	-0-	-1517	B -3010	2070	3	13	9	N	12	12	0			2
07	3720 #	3916	-0-	196	B -2814	3894	3	22	9	N	20	19	0			3
08	3720 #	3113	-0-	-607	B -3421	3098	3	15	9	N	14	15	0			2

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2771 CANCELLED UNDERAGE -> -650

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1939												
03	2573 #	1307	-0-	-1266	B -3205	1307	3			Y	-0-					-0-
04	2400 #	1166	-0-	-1234	B -4439	1151	3	15	4	Y	-0-					-0-
05	2480 #	1546	-0-	-934	B -5373	1324	3	222	4	Y	-0-					-0-
06	2190 #	1365	-0-	-825	B -6198	738	3	627	4	Y	-0-					-0-
07	1302 #	1422	-0-	120	B -6078	1353	3	69	4	Y	-0-					-0-
08	1550 #	1203	-0-	-347	B -6425	955	3	248	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4606	CANCELLED UNDERAGE ->	-1819										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

*11	420 #	389	-0-	-31	B -982	376	3	13	9	N	12	9	0			3
*12	465 #	423	-0-	-42	B -1024	423	3			N	-0-	3	0			-0-
*01	465 #	422	-0-	-43	B -1067	422	3			N	-0-					-0-
*02	420 #	356	-0-	-64	B -1131	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->	-919										
*03	434 #	420	-0-	-14	B -226	420	3			N	-0-					-0-
*04	420 #	380	-0-	-40	B -266	380	3			N	-0-					-0-
*05	434 #	382	-0-	-52	B -318	382	3			N	-0-					-0-
*06	420 #	364	-0-	-56	B -374	364	3			N	-0-					-0-
*07	434 #	365	-0-	-69	B -443	365	3			N	-0-					-0-
08	434 #	358	-0-	-76	B -519	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-307	CANCELLED UNDERAGE ->	-212										

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 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-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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-												

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	690 R	690	-0-	-0-	B -0-	690	3			N	-0-					-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	B -0-	418	3			N	-0-					-0-
05	403 #	228	-0-	-175	B -175	228	3			N	-0-					-0-
06	390 #	106	-0-	-284	B -459	106	3			N	-0-					-0-
07	403 #	121	-0-	-282	B -741	121	3			N	-0-					-0-
08	403 #	20	-0-	-383	B -1124	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1124												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	690 R	690	-0-	-0-	B -0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	662 R	662	-0-	-0-	B -0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	664 R	664	-0-	-0-	B -0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	B -0-	639	3			Y	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	B -0-	660	3			Y	-0-					-0-
*08	654 R	654	-0-	-0-	B -0-	654	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> -2786																
03	668 R	668	-0-	-0-	B -0-	655	3	13	9	Y	12	11	0			1
04	567 R	567	-0-	-0-	B -0-	567	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	591 R	591	-0-	-0-	B -0-	591	3			Y	-0-					-0-
*06	554 R	554	-0-	-0-	B -0-	554	3			Y	-0-					-0-
07	575 R	575	-0-	-0-	B -0-	575	3			Y	-0-					-0-
*08	440 R	440	-0-	-0-	B -0-	440	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124 #	62	-0-	-62	B -236	62	3			Y	-0-					-0-
*02	112 #	95	-0-	-17	B -253	95	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253																
*03	93 #	86	-0-	-7	B -260	86	3			Y	-0-					-0-
*04	60 #	130	-0-	70	B -190	130	3			Y	-0-					-0-
*05	93 #	157	-0-	64	B -126	157	3			Y	-0-					-0-
*06	90 #	154	-0-	64	B -62	154	3			Y	-0-					-0-
*07	99 R	161	-0-	62	B -0-	161	3			Y	-0-					-0-
*08	224 R	224	-0-	-0-	B -0-	224	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -170																
03	31 #	-0-	-0-	-31	B -118					Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	B -134	14	3			Y	-0-					-0-
05	12 #	18	-0-	6	B -128	18	3			Y	-0-					-0-
*06	12 #	6	-0-	-6	B -134	6	3			Y	-0-					-0-
07	14 #	16	-0-	2	B -132	16	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18	B -150	10	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79																

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 -> -1592 CANCELLED UNDERAGE -> -295																
03	1395 #	1192	-0-	-203	B -1795	1179	3	13	9	Y	12	12	0			1
04	1320 #	1097	-0-	-223	B -2018	1086	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	1302 #	1045	-0-	-257	B -2275	1034	3	11	9	Y	10	10	0			1
*06	1140 #	924	-0-	-216	B -2491	915	3	9	9	Y	8	8	0			1
07	1178 #	1114	-0-	-64	B -2555	1114	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1178 #	1162	-0-	-16	B -2571	1141	3	21	9	Y	19	18	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -979 CANCELLED UNDERAGE -> -1592																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1350	CANCELLED UNDERAGE ->		-935							
03	341 #	732	-0-	391 B	-959	732	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	687	-0-	357 B	-602	687	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	695	-0-	354 B	-248	695	3	Y	-0-			-0-
*06	330 #	309	-0-	-21 B	-269	309	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	443	-0-	102 B	-167	443	3	Y	-0-			-0-
*08	500 R	667	-0-	167 B	-0-	667	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

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 ->		-1661	CANCELLED UNDERAGE ->		-618							
03	589 #	753	-0-	164 B	-1497	753	3	Y	-0-			-0-
04	600 #	768	-0-	168 B	-1329	768	3	Y	-0-			-0-
05	651 #	797	-0-	146 B	-1183	797	3	Y	-0-			-0-
*06	660 #	761	-0-	101 B	-1082	761	3	Y	-0-			-0-
07	682 #	709	-0-	27 B	-1055	709	3	Y	-0-			-0-
08	682 #	815	-0-	133 B	-922	815	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-922							

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-										
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-										

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-										

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-558							
03	62 #	15	-0-	-47 B	-77	15	3	Y	-0-			-0-
04	60 #	30	-0-	-30 B	-107	30	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	44	-0-	-18 B	-125	44	3	Y	-0-			-0-
*06	60 #	25	-0-	-35 B	-160	25	3	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-191			Y	-0-			-0-
08	31 #	44	-0-	13 B	-178	44	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-17							

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-87												
03	279 #	307	-0-	28	B -59	307	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	277	-0-	7	B -52	277	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	280	-0-	1	B -51	280	3			Y	-0-					-0-
*06	270 #	271	-0-	1	B -50	271	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	283	-0-	4	B -46	283	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	278	-0-	-1	B -47	278	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->	-46										

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-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2499										
03	53 R	53	-0-	-0-	B -0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	B -0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	B -0-	49	3			Y	-0-					-0-
*06	44 R	44	-0-	-0-	B -0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	B -0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	B -0-	125	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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 ->				-0-												
03	589 #	526	-0-	-63	B -63	526	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	317	-0-	-253	B -316	317	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	531	-0-	-58	B -374	531	3			Y	-0-					-0-
*06	570 #	536	-0-	-34	B -408	536	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	573	-0-	-16	B -424	573	3			Y	-0-					-0-
08	527 #	583	-0-	56	B -368	583	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368												

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 ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-125										
03	589 #	613	-0-	24	B -303	613	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	591	-0-	21	B -282	591	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	600	-0-	11	B -271	600	3			Y	-0-					-0-
*06	570 #	562	-0-	-8	B -279	562	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	604	-0-	15	B -264	604	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	594	-0-	5	B -259	594	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-251										

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 ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->	-970										
03	31 #	731	-0-	700	B -88	681	3	50	9	Y	45	45	0			2
04	577 R	665	-0-	88	B -0-	600	3	65	9	Y	59	57	0			4
05	663 R	663	-0-	-0-	B -0-	613	3	50	9	Y	45	46	0			3
*06	1360 R	1360	-0-	-0-	B -0-	1337	3	23	9	Y	21	22	0			2
07	641 R	641	-0-	-0-	B -0-	616	3	25	9	Y	23	22	0			3
*08	716 R	716	-0-	-0-	B -0-	660	3	56	9	Y	51	51	0			3
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 #: 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 ->				-422												
03	930 #	876	-0-	-54 B	-476	876	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	807	-0-	-93 B	-569	807	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	846	-0-	-84 B	-653	846	3			Y	-0-					-0-
*06	900 #	817	-0-	-83 B	-736	817	3			Y	-0-					-0-
07	930 #	835	-0-	-95 B	-831	835	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	891	-0-	23 B	-808	891	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-399									

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 ->				-1367												
03	403 #	934	-0-	531 B	-836	867	3	67	9	Y	61	67	0			3
04	390 #	843	-0-	453 B	-383	801	3	42	9	Y	38	38	0			3
05	426 R	809	-0-	383 B	-0-	776	3	33	9	Y	30	31	0			2
*06	728 R	728	-0-	-0- B	-0-	709	3	19	9	Y	17	17	0			2
07	754 R	754	-0-	-0- B	-0-	735	3	19	9	Y	17	17	0			2
*08	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	694	3	44	9	Y	40	40	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2147												
03	620 #	654	-0-	34 B	-2113	654	3			Y	-0-					-0-
04	630 #	1200	-0-	570 B	-1543	1200	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	990	-0-	339 B	-1204	990	3			Y	-0-					-0-
*06	630 #	877	-0-	247 B	-957	877	3			Y	-0-					-0-
07	682 #	544	-0-	-138 B	-1095	544	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	897	-0-	215 B	-880	897	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-742									

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	837 #	691	-0-	-146 B	-1905	682	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
*02	756 #	979	-0-	223 B	-1682	921	3	58	9	Y	53	49	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1682												
*03	589 #	1125	-0-	536 B	-1146	1072	3	53	9	Y	48	49	0			3
*04	570 #	736	-0-	166 B	-980	701	3	35	9	Y	32	34	0			1
*05	589 #	509	-0-	-80 B	-1060	469	3	40	9	Y	36	34	0			3
*06	570 #	891	-0-	321 B	-739	887	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
*07	589 #	1041	-0-	452 B	-287	1018	3	23	9	Y	21	20	0			1
08	589 #	821	-0-	232 B	-55	787	3	34	9	Y	31	29	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-55												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2803	CANCELLED UNDERAGE ->		-1151									
03	155 #	503	-0-	348 B	-2455	503	3			N	-0-					-0-
04	150 #	403	-0-	253 B	-2202	403	3			N	-0-					-0-
05	403 #	386	-0-	-17 B	-2219	386	3			N	-0-					-0-
*06	480 #	484	-0-	4 B	-2215	484	3			N	-0-					-0-
07	496 #	351	-0-	-145 B	-2360	351	3			N	-0-					-0-
08	496 #	263	-0-	-233 B	-2593	263	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-395	CANCELLED UNDERAGE ->		-2198									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1620												
03	2604 R	984	-0-	-1620 B	-0-	973	3	11	9	Y	10	10	0			1
04	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	762	3	9	9	Y	8	8	0			1
05	878 R	878	-0-	-0- B	-0-	863	3	15	9	Y	14	14	0			1
*06	1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	982	3	20	9	Y	18	17	0			2
07	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	899	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	1016 R	1016	-0-	-0- B	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				342												
03	742 R	400	-0-	-342 B	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	407 R	407	-0-	-0- B	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	427 R	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
*08	397 R	397	-0-	-0- B	-0-	394	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				989												
03	1607 R	618	-0-	-989 B	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
04	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	320	-0-	-21 B	-21	320	3			Y	-0-					-0-
*06	339 R	360	-0-	21 B	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*08	383 R	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												
03	186 #	124	-0-	-62 B	-165	124	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	109	-0-	-41 B	-206	109	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	103	-0-	-52 B	-258	103	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	101	-0-	-19 B	-277	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7 B	-284	117	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-351	57	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->		-103									

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 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
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 ->				-98	CANCELLED UNDERAGE ->			-200					
03	682 #	600	-0-	-82	B -180	600	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	569	-0-	-61	B -241	569	3		Y	-0-			-0-
05	651 #	631	-0-	-20	B -261	631	3		Y	-0-			-0-
06	630 #	576	-0-	-54	B -315	576	3		Y	-0-			-0-
07	651 #	597	-0-	-54	B -369	597	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	595	-0-	-25	B -394	595	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296	CANCELLED UNDERAGE ->			-98					

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214	CANCELLED UNDERAGE ->			-883					
03	1674 #	1545	-0-	-129	B -343	1545	3		Y	-0-			-0-
04	1560 #	1473	-0-	-87	B -430	1473	3		Y	-0-			-0-
05	1612 #	1461	-0-	-151	B -581	1461	3		Y	-0-			-0-
06	1560 #	1363	-0-	-197	B -778	1363	3		Y	-0-			-0-
07	1612 #	1485	-0-	-127	B -905	1485	3		Y	-0-			-0-
08	1550 #	1410	-0-	-140	B -1045	1410	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-831	CANCELLED UNDERAGE ->			-214					

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->			-250					
03	496 #	491	-0-	-5	B -32	491	3		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1	B -33	479	3		N	-0-			-0-
05	496 #	488	-0-	-8	B -41	488	3		N	-0-			-0-
06	480 #	468	-0-	-12	B -53	468	3		N	-0-			-0-
07	496 #	500	-0-	4	B -49	500	3		N	-0-			-0-
08	496 #	479	-0-	-17	B -66	479	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->			-23					

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 ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->			-11					
03	527 #	528	-0-	1	B -1	528	3		Y	-0-			18
04	514 R	515	-0-	1	B -0-	515	3		Y	-0-			18
05	540 R	540	-0-	-0-	B -0-	540	3		Y	-0-			18
06	519 R	519	-0-	-0-	B -0-	519	3		Y	-0-			18
07	539 R	539	-0-	-0-	B -0-	539	3		Y	-0-			18
*08	533 R	533	-0-	-0-	B -0-	533	3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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 ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->			-340					
03	403 #	413	-0-	10	B -69	413	2		N	-0-			-0-
04	390 #	396	-0-	6	B -63	396	2		N	-0-			-0-
05	403 #	404	-0-	1	B -62	404	2		N	-0-			-0-
06	390 #	383	-0-	-7	B -69	383	2		N	-0-			-0-
07	403 #	395	-0-	-8	B -77	395	2		N	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B -480				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-418	CANCELLED UNDERAGE ->			-62					

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-5831									
03	496 #	521	-0-	25 B	-119	521	3			N	-0-					-0-
04	480 #	492	-0-	12 B	-107	492	3			N	-0-					-0-
05	496 #	446	-0-	-50 B	-157	446	3			N	-0-					-0-
06	480 #	403	-0-	-77 B	-234	400	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-277	442	3	11	9	N	10	10	0			-0-
08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->		-80									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	557 B	557	545	3	12	9	Y	11					37
04	DLQ G-10	734	-0-	734 B	1291	721	3	13	9	Y	12					49
05	DLQ G-10	714	-0-	714 B	2005	708	3	6	9	Y	5					54
06	DLQ G-10	679	-0-	679 B	2684	679	3			Y	-0-					54
07	3373 R	689	-0-	-2684 B	-0-	689	3			Y	-0-					54
*08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

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-												
03	DLQ G-10	715	-0-	715 B	715	715	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	711	-0-	711 B	1426	711	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	650	-0-	650 B	2076	650	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	569	-0-	569 B	2645	568	3	1	9	Y	1					1
07	3274 R	629	-0-	-2645 B	-0-	629	3			Y	-0-					1
*08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	840	-0-	840 B	840	840	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	903	-0-	903 B	1743	903	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	808	-0-	808 B	2551	808	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	602	-0-	602 B	3153	602	3			Y	-0-					-0-
07	4181 R	1028	-0-	-3153 B	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
*08	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063	3	12	9	Y	11					11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DLQ G-10	684	-0-	684 B	684	684	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	681	-0-	681 B	1365	681	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	649	-0-	649 B	2014	649	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	628	-0-	628 B	2642	627	3	1	9	Y	1					41
07	3332 R	690	-0-	-2642 B	-0-	689	3	1	9	Y	1					42
*08	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->			-19								
03	186 #	174	-0-	-12	B	-87		174	3		Y	-0-				-0-
04	180 #	166	-0-	-14	B	-101		166	3		Y	-0-				-0-
05	186 #	169	-0-	-17	B	-118		169	3		Y	-0-				-0-
06	180 #	162	-0-	-18	B	-136		162	3		Y	-0-				-0-
07	186 #	150	-0-	-36	B	-172		150	3		Y	-0-				-0-
08	186 #	163	-0-	-23	B	-195		163	3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120	CANCELLED UNDERAGE ->			-75								

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-177	CANCELLED UNDERAGE ->			-151								
03	217 #	196	-0-	-21	B	-198		196	3		N	-0-				-0-
04	210 #	221	-0-	11	B	-187		221	3		N	-0-				-0-
05	217 #	266	-0-	49	B	-138		266	3		N	-0-				-0-
06	210 #	258	-0-	48	B	-90		258	3		N	-0-				-0-
07	217 #	263	-0-	46	B	-44		263	3		N	-0-				-0-
08	279 #	279	-0-	-0-	B	-44		279	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-21	CANCELLED UNDERAGE ->			-23								

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-356												
03	744 #	985	-0-	241	B	-115		985	3		N	-0-				-0-
04	773 R	888	-0-	115	B	-0-		888	3		N	-0-				-0-
05	1178 #	886	-0-	-292	B	-292		886	3		N	-0-				-0-
06	1140 #	834	-0-	-306	B	-598		834	3		N	-0-				-0-
07	1178 #	891	-0-	-287	B	-885		891	3		N	-0-				-0-
08	992 #	867	-0-	-125	B	-1010		867	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1010												

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-168	CANCELLED UNDERAGE ->			-64								
03	310 #	254	-0-	-56	B	-224		252	3	2 9	Y	2	2 1			2
04	270 #	262	-0-	-8	B	-232		260	3	2 9	Y	2	2 1			2
05	279 #	288	-0-	9	B	-223		286	3	2 9	Y	2	2 1			2
06	270 #	263	-0-	-7	B	-230		261	3	2 9	Y	2	2 1			2
07	279 #	274	-0-	-5	B	-235		272	3	2 9	Y	2	2 1			2
08	279 #	239	-0-	-40	B	-275		239	3		Y	-0-				2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-116	CANCELLED UNDERAGE ->			-159								

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365	CANCELLED UNDERAGE ->			-246								
03	620 #	602	-0-	-18	B	-383		602	3		N	-0-				19
04	630 #	542	-0-	-88	B	-471		542	3		N	-0-				19
05	651 #	626	-0-	-25	B	-496		626	3		N	-0-				19
06	630 #	587	-0-	-43	B	-539		587	3		N	-0-				19
07	620 #	591	-0-	-29	B	-568		591	3		N	-0-				19
08	620 #	419	-0-	-201	B	-769		419	3		N	-0-				19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-404	CANCELLED UNDERAGE ->			-365								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						
03	124 #	74	-0-	-50	B -95	74	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	140	-0-	20	B -75	140	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	140	-0-	16	B -59	140	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	133	-0-	43	B -16	133	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	115	-0-	-40	B -56	115	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	115	-0-	-40	B -96	115	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96									

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A 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 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-100						
03	93 #	45	-0-	-48	B -163	45	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	B -169	84	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	84	-0-	22	B -147	84	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	80	-0-	20	B -127	80	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24	B -151	69	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	B -175	69	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-73						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237									
03	186 #	104	-0-	-82	B -319	104	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	196	-0-	16	B -303	196	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	195	-0-	9	B -294	195	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	186	-0-	36	B -258	186	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	160	-0-	-57	B -315	160	3		Y	-0-			-0-
08	217 #	161	-0-	-56	B -371	161	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-176						

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1734	CANCELLED UNDERAGE ->		-676						
03	1891 #	900	-0-	-991	B -2725	900	3		Y	-0-			1
04	1830 #	1833	-0-	3	B -2722	1833	3		Y	-0-			1
05	1085 #	1944	-0-	859	B -1863	1944	3		Y	-0-			1
06	1050 #	1960	-0-	910	B -953	1960	3		Y	-0-			1
07	1891 #	1631	-0-	-260	B -1213	1631	3		Y	-0-			1
08	1953 #	1848	-0-	-105	B -1318	1848	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1318									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2684												
03	1581 #	839	-0-	-742	B -3426	839	3			Y	-0-					-0-
04	1500 #	1613	-0-	113	B -3313	1613	3			Y	-0-					-0-
05	930 #	1587	-0-	657	B -2656	1587	3			Y	-0-					-0-
06	870 #	1390	-0-	520	B -2136	1390	3			Y	-0-					-0-
07	1674 #	954	-0-	-720	B -2856	954	3			Y	-0-					-0-
08	1674 #	1214	-0-	-460	B -3316	1214	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1922	CANCELLED UNDERAGE ->	-1394										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1209												
03	1426 #	601	-0-	-825	B -2034	601	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	808	-0-	-512	B -2546	808	3			Y	-0-					-0-
05	1023 #	1248	-0-	225	B -2321	1248	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	1081	-0-	181	B -2140	1081	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	734	-0-	-103	B -2243	734	3			Y	-0-					-0-
08	1240 #	1194	-0-	-46	B -2289	1194	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1486	CANCELLED UNDERAGE ->	-803										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-234	CANCELLED UNDERAGE ->	-273										
03	372 #	209	-0-	-163	B -397	209	3			Y	-0-					1
04	360 #	391	-0-	31	B -366	391	3			Y	-0-					1
05	341 #	391	-0-	50	B -316	391	3			Y	-0-					1
06	270 #	373	-0-	103	B -213	373	3			Y	-0-					1
07	403 #	321	-0-	-82	B -295	321	3			Y	-0-					1
08	403 #	323	-0-	-80	B -375	323	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-325	CANCELLED UNDERAGE ->	-50										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1670												
03	1209 #	379	-0-	-830	B -2500	362	3	17	9	Y	15	33	1			13
04	1170 #	449	-0-	-721	B -3221	425	3	24	9	Y	22					35
05	713 #	355	-0-	-358	B -3579	342	3	13	9	Y	12	36	1			11
06	660 #	355	-0-	-305	B -3884	347	3	8	9	Y	7					18
07	589 #	387	-0-	-202	B -4086	379	3	8	9	Y	7					25
08	465 #	617	-0-	152	B -3934	608	3	9	9	Y	8	26	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2416	CANCELLED UNDERAGE ->	-1518										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-3432									
03	31 #	15	-0-	-16	B -88	15	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B -90	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3	B -93	28	3			N	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3	B -96	27	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	B -104	23	3			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	B -112	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-40	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									

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

03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

03	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210 #	175	-0-	-35	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

03	1825 R	283	-0-	-1542	-0-	231	3	52	9	Y	47	47	1			3
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	261	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	248	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	310 #	283	-0-	-27	-0-	253	3	30	9	Y	27	26	1			2
08	310 #	129	-0-	-181	-0-	100	3	29	9	Y	26	27	1			1

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	3503 R	3503	-0-	-0-	-0-	3185	3	318	9	Y	289	289	1			21
04	3482 R	3482	-0-	-0-	-0-	3067	3	415	9	Y	377	366	1			32
05	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	2957	3	245	9	Y	223	231	1			24
06	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	2880	3	353	9	Y	321	321	1			24
07	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	2598	3	381	9	Y	346	345	1			25
08	3193 #	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328	9	Y	298	306	1			17

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	111	-0-	-664	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	562	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1760	3	41	9	Y	37	35	1			3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
*08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

03	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1726	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1606	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	1674	#	1527	-0-	-147	-0-	1499	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	1710	#	1366	-0-	-344	-0-	1341	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	1767	#	1544	-0-	-223	-0-	1519	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1767	#	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	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	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	578	-0-	-52	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	397	-0-	-233	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	991	-0-	-119	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
08	1147 #	764	-0-	-383	-0-	764	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

03	2790 #	1828	-0-	-962	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
04	2700 #	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
05	3038 #	2916	-0-	-122	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
06	2940 #	2775	-0-	-165	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
07	3038 #	2902	-0-	-136	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
08	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	1740	#	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
06	1800	#	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	1860	#	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
08	1891	#	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	27	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	28	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	33	0			2
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	Y	36	36	0			2
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	23	3	50	9	Y	45	44	0			3
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	Y	36	37	0			2
							40	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*08	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2201	#	2076	-0-	-125	-0-	2011	3	65	9	Y	59	62	0			3
04	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	1974	3	89	9	Y	81	78	0			6
05	2015	#	1966	-0-	-49	-0-	1921	3	45	9	Y	41	44	0			3
*06	2010	#	1737	-0-	-273	-0-	1713	3	24	9	Y	22	23	0			2
07	2139	#	1870	-0-	-269	-0-	1844	3	26	9	Y	24	23	0			3
08	2139	#	1660	-0-	-479	-0-	1626	3	34	9	Y	31	32	0			2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 #	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	949	3	54	9	Y	49	51	0			3
04	960 #	941	-0-	-19	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	0			3
05	992 #	793	-0-	-199	-0-	760	3	33	9	Y	30	31	0			2
*06	960 #	759	-0-	-201	-0-	731	3	28	9	Y	25	24	0			3
07	992 #	827	-0-	-165	-0-	827	3			Y	-0-	3	0			-0-
08	992 #	514	-0-	-478	-0-	496	3	18	9	Y	16	15	0			1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	39	3	45	9	N	41	41	0			2
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	2	0			-0-
05	403 #	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*06	390 #	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	403 #	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	Y	10					108
						11	9									
04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	60	1	373	3	Y	10					118
						11	9									
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	Y	11	88	1			41
						12	9									
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	8					49
						9	9									
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	62	1	362	3	Y	9					58
						10	9									
*08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	62	1	349	3	Y	12					70
						13	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	680	-0-	680	1395	680	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	619	-0-	619	2014	619	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	599	-0-	599	2613	598	3	1	9	Y	1					1
07		3214 R	601	-0-	-2613	-0-	600	3	1	9	Y	1					2
*08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					2

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	DLQ	G-10	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					101
04	DLQ	G-10	711	-0-	711	1520	711	3			Y	-0-					101
05	DLQ	G-10	650	-0-	650	2170	650	3			Y	-0-					101
06	DLQ	G-10	628	-0-	628	2798	627	3	1	9	Y	1					102
07		3399 R	601	-0-	-2798	-0-	600	3	1	9	Y	1					103
*08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					103

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

*09	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					164
*10	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-					164
*11	1410	#	1191	-0-	-219	-0-	1191	3			N	-0-					164
*12	1457	#	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					164
*01	1457	#	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					164
*02	1316	#	1124	-0-	-192	-0-	1124	3			N	-0-					164
*03	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					164
*04	1410	#	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					164
*05	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					164
*06	1410	#	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					164
*07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					164
*08	1333	#	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					164

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	899	#	872	-0-	-27	-0-	668	2	204	9	Y	185	143	1			124
04	810	#	809	-0-	-1	-0-	578	2	231	9	Y	210	155	1			179
05	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1321	2	628	9	Y	571	515	1			235
06	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	957	2	212	9	Y	193	378	1			50
*07	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1061	2	201	9	Y	183	211	1			22
08	1922	#	1098	-0-	-824	-0-	947	2	151	9	Y	137	139	1			20

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	1630	-0-	1630	92140	1522	2	108	9	Y	98	111	1			22
04	SWR 10	1500	-0-	1500	93640	1420	2	80	9	Y	73	84	1			11
05	SWR 10	1408	-0-	1408	95048	1299	2	109	9	Y	99	86	1			24
06	SWR 10	1469	-0-	1469	96517	1363	2	106	9	Y	96	91	1			29
07	SWR 10	2254	-0-	2254	98771	2140	2	114	9	Y	104	114	1			19
08	SWR 10	2289	-0-	2289	101060	2192	2	97	9	Y	88	84	1			23

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2067	2	31	9	Y	28	21	1			23
04	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2107	2	36	9	Y	33	24	1			32
05	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3629	2	88	9	Y	80	73	1			39
06	2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	57	1			12
*07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3182	2	30	9	Y	27	32	1			7
08	2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756	2	24	9	Y	22	22	1			7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

03	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					122
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	122	7			-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*07	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	451	2	15	9	Y	14					163
04	480 #	390	-0-	-90	-0-	381	2	9	9	Y	8					171
05	496 #	427	-0-	-69	-0-	418	2	9	9	Y	8					179
06	480 #	437	-0-	-43	-0-	428	2	9	9	Y	8	135	1			52
07	496 #	459	-0-	-37	-0-	446	2	13	9	Y	12					64
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					72

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	465 #	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	Y	2					41
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					42
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					44
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					46
07	403 #	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	Y	1					47
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	Y	1					48

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	407	2	4	9	Y	4					98
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	Y	2					100
05	434 #	412	-0-	-22	-0-	409	2	3	9	Y	3					103
06	420 #	416	-0-	-4	-0-	413	2	3	9	Y	3					106
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					107
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	Y	1					108

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

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 #	219	-0-	-370	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	353	-0-	-217	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	127	-0-	-245	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	531	3	31	9	Y	28	38	1			24
04	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	Y	15					39
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	839	3	40	9	Y	36	42	1			33
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10					43
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11					54
*08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	880	3	13	9	Y	12	56	1			10

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	465	#	220	-0-	-245	-0-	220	3			Y	-0-					1
04	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
07	496	#	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					1
08	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

03	527	#	281	-0-	-246	-0-	281	3			Y	-0-					1
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					1
05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					1
07	496	#	358	-0-	-138	-0-	358	3			Y	-0-					1
08	496	#	408	-0-	-88	-0-	408	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	403	#	175	-0-	-228	-0-	140	3	35	9	Y	32	48	1			27
04	390	#	299	-0-	-91	-0-	284	3	15	9	Y	14					41
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	Y	12	42	1			11
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	Y	7					18
07	310	#	186	-0-	-124	-0-	174	3	12	9	Y	11					29
08	310	#	251	-0-	-59	-0-	237	3	14	9	Y	13	32	1			10

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

03	1302	#	871	-0-	-431	-0-	849	3	22	9	Y	20	29	1			17
04	1629	R	1629	-0-	-0-	-0-	1612	3	17	9	Y	15					32
05	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	Y	12	33	1			11
06	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7					18
07	1550	#	1122	-0-	-428	-0-	1114	3	8	9	Y	7					25
08	1550	#	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	Y	8	26	1			7

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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

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

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	899 #	145	-0-	-754	-0-	145	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	870 #	146	-0-	-724	-0-	136	3	10	9	Y	9	7	0			2
05	899 #	335	-0-	-564	-0-	324	3	11	9	Y	10	9	0			3
06	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					-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

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	812	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	756	R	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	935	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	769	R	769	-0-	-0-	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	1			2
*08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1			1
							24	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	22	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	1829	#	1517	-0-	-312	-0-	1432	3	85	9	Y	77	80	1			6
04	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1516	3	84	9	Y	76	75	1			7
05	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1861	3	107	9	Y	97	94	1			10
06	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2015	3	101	9	Y	92	95	1			7
07	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2332	3	101	9	Y	92	92	1			7
*08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	4	Y	106	107	1			6
							117	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	496	#	349	-0-	-147	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	244	-0-	-128	-0-	242	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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	89	-0-	-128	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	66	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	77	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	64	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	72	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

03	3150	R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
04	4200	#	3189	-0-	-1011	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	3100	#	3091	-0-	-9	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
06	3060	#	2932	-0-	-128	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
07	3577	R	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
08	3286	#	3248	-0-	-38	-0-	3227	3	21	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	2612	R	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	54	0			6
04	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	2138	3	50	9	N	45	45	0			6
05	2139	#	1409	-0-	-730	-0-	1368	3	41	9	N	37	39	0			4
06	2070	#	1275	-0-	-795	-0-	1247	3	28	9	N	25	25	0			4
07	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	2463	3	45	9	N	41	39	0			6
08	2139	#	1900	-0-	-239	-0-	1868	3	32	9	N	29	31	0			4

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	27	0			3
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	374	3	25	9	Y	23	23	0			3
05	400	R	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	300	#	297	-0-	-3	-0-	284	3	13	9	Y	12	12	0			2
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	523	3	22	9	Y	20	19	0			3
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	452	3	15	9	Y	14	15	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2260	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	2124	R	2124	-0-	-0-	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	2170	#	2147	-0-	-23	-0-	2129	3	18	9	Y	16	16	0			1
06	2100	#	2047	-0-	-53	-0-	2027	3	20	9	Y	18	18	0			1
07	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	2011	3	24	9	Y	22	22	0			1
08	2170	#	2001	-0-	-169	-0-	1966	3	35	9	Y	32	32	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2394	R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*08	2388	R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	431	R	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					-0-
*08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	770	-0-	-5	-0-	734	3	36	9	N	33	32	0			1
04	750	#	744	-0-	-6	-0-	714	3	30	9	N	27	27	0			1
05	775	#	769	-0-	-6	-0-	741	3	28	9	N	25	25	0			1
06	750	#	736	-0-	-14	-0-	707	3	29	9	N	26	27	0			-0-
07	775	#	759	-0-	-16	-0-	724	3	35	9	N	32	31	0			1
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	722	3	31	9	N	28	29	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

03	992	#	945	-0-	-47	-0-	839	3	106	9	N	96	95	0			2
04	960	#	599	-0-	-361	-0-	511	3	88	9	N	80	80	0			2
05	682	#	585	-0-	-97	-0-	504	3	81	9	N	74	74	0			2
06	900	#	600	-0-	-300	-0-	507	3	6	4	N	79	80	0			1
							87	9									
07	930	#	617	-0-	-313	-0-	512	3	105	9	N	95	94	0			2
08	930	#	535	-0-	-395	-0-	451	3	44	4	N	36	37	0			1
							40	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

03	SWR 10		2328	-0-	2328	28476	2053	3	275	9	Y	250	250	0			4
04	SWR 10		2213	-0-	2213	30689	1936	3	277	9	Y	252	250	0			6
05	SWR 10		2116	-0-	2116	32805	1981	3	135	9	Y	123	126	0			3
06	SWR 10		1947	-0-	1947	34752	1802	3	145	9	Y	132	133	0			2
07	SWR 10		1901	-0-	1901	36653	1728	3	173	9	Y	157	156	0			3
08	SWR 10		1853	-0-	1853	38506	1700	3	153	9	Y	139	140	0			2

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

03	620	N	-0-	-0-	-620	-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-

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	163	3	69	9	Y	63	60	1			5
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	606	3	59	9	Y	54	54	1			5
05	620	N	83	-0-	-537	-0-	44	3	39	9	Y	35	36	1			4
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	126	3	23	9	Y	21	23	1			2
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	48	45	1			3
							53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	307	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	284	3	16	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	123	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

03	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	294	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15	4	Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-				-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-				-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-				-0-
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-				-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

03	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-				-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
08	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

03	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	3			N	-0-				-0-
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1871	3			N	-0-				-0-
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-				-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5322	3	57	4	Y	-0-					-0-
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5367	3	424	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	865	3	117	9	N	106	98	0			8

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

03	33	X	15	-0-	-18	24	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	28	-0-	28	52	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	80	28	3			N	-0-					-0-
06	107	X	27	-0-	-80	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

03	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
*08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

03	33 X	15	-0-	-18	17	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	45	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	73	28	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	100	27	3			N	-0-					-0-
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

03	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	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	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

03	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	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	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	804	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	837 N	646	-0-	-191	-0-	618	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	810 N	363	-0-	-447	-0-	339	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	837 N	455	-0-	-382	-0-	430	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	608	3	4	4	Y	22	23	1			1
						24	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

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

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					15
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1279	598	3	1	9	Y	1					16
07	1939 N	660	-0-	-1279	-0-	659	3	1	9	Y	1					17
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	20	-0-	20	54	17	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	0	10	-0-	10	64	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	1	-0-	1	65	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4092 X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6402	3	3	9	N	3	5	1			1
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6230	3	6	9	N	5	4	1			2
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6357	3	6	9	N	5	6	1			1
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6022	3	12	9	N	11	10	1			2
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5800	3	13	9	N	12	11	1			3
*08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6060	3	7	9	N	6	8	1			1

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-5	-0-	1666	3	3	9	N	3	3	1			1
04	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1564	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1612 N	1095	-0-	-517	-0-	1092	3	3	9	N	3	2	1			1
08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-	1	1			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

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

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	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5999	3	3	9	N	3	2	1			1
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6662	3	10	9	N	9	8	1			2
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9145	3	31	9	N	28	25	1			5
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7379	3	77	9	N	70	59	1			16
08	3100 X	2210	-0-	-890	-0-	2181	3	29	9	N	26	38	1			4

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	800	2	367	9	Y	334	393	1			154
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	287	2	200	9	Y	182	252	1			84
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	180	2	128	9	Y	116	137	1			63
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	145	2	88	9	Y	80	121	1			22
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	201	2	144	9	Y	131	100	1			53
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	167	2	138	9	Y	125	142	1			36

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	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-5	-0-	612	3	3	9	N	3	2	1			1
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	595	3	34	9	N	31	22	1			10
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	515	3	17	9	N	15	21	1			4
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	384	3	32	9	N	29	28	1			5
07	651 N	481	-0-	-170	-0-	417	3	64	9	N	58	50	1			13
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	627	3	218	9	N	198	181	1			30

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983 X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
04	5790 X	5642	-0-	-148	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
05	5952 X	5749	-0-	-203	-0-	5748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5513	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5952 X	5617	-0-	-335	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
08	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	5544	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-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

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-	20888					N	79	86	0			10
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20888					N	67	62	0			15
05	SWR 10	4651	-0-	4651	25539	4562	3	89	9	N	81	73	0			23
06	SWR 10	4272	-0-	4272	29811	4113	3	58	4	N	92	98	0			17
						101	9									
07	SWR 10	5527	-0-	5527	35338	5406	3	121	9	N	110	101	0			26
08	SWR 10	5345	-0-	5345	40683	5238	3	107	9	N	97	93	0			30

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

*10	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4136	3	25	9	Y	23	19	0			4
*11	4080 X	3951	-0-	-129	-0-	3931	3	20	9	Y	18	17	0			5
*12	4185 X	4069	-0-	-116	-0-	4047	3	22	9	Y	20	21	0			4
*01	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	4044	3	11	9	Y	10	10	0			4
*02	3752 X	3658	-0-	-94	-0-	3650	3	8	9	Y	7	9	0			2
03	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	4042	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	3960 X	3902	-0-	-58	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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-

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

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	2947	-0-	2947	2947	2429	2	518	9	Y	471	463	0	5	8	3
04	T. A.	28279	-0-	28279	31226	26540	2	1739	9	Y	1581	1392	0	172	1	15
												5	8			
05	T. A.	4792	-0-	4792	36018	4412	2	380	9	Y	345	356	0	2	1	2
06	36018 X	-0-	-0-	-36018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
08	29233 X	4282	-0-	-24951	-0-	4119	2	163	9	Y	148	145	0	2	8	1

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1			236
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6075	2	477	9	N	434	369	1	35	8	803
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4423	2	438	9	N	398	555	1	12	8	634
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2328	2	418	9	N	380	180	1	8	8	826
06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6392	2	974	9	N	885	918	1	2	8	791
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2418	2	201	9	N	183	332	1	4	8	638
*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3777	2	625	9	N	568	559	1	1	8	646

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	6182	2	2445	9	N	2223	2238	1	11	8	426
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	6284	2	2687	9	N	2443	2248	1	5	8	616
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	6231	2	2103	9	N	1912	2049	1	2	8	477
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	6168	2	2168	9	N	1971	1870	1	1	8	577
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	6583	2	1638	9	N	1489	1638	1	2	8	426
*08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	5801	2	1841	9	N	1674	1493	1	1	8	606

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	22754 X	21647	-0-	-1107	-0-	21095	2	552	9	Y	502	500	0	2	8	4
04	22020 X	20547	-0-	-1473	-0-	20109	2	438	9	Y	398	354	0	43	1	4
												1	8			
05	31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	30714	2	480	9	Y	436	434	0	2	1	2
												2	8			
06	28835 X	28835	-0-	-0-	-0-	28382	2	453	9	Y	412	410	0	1	8	3
07	21638 X	18376	-0-	-3262	-0-	17973	2	403	9	Y	366	365	0	1	8	3
08	31186 X	23340	-0-	-7846	-0-	22899	2	441	9	Y	401	400	0	1	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-					-0-
05	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	27026	2	1243	9	Y	1130	1118	0	5	1	6
												1	8			
06	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20496	2	690	9	Y	627	629	0			4
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-					-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10185	2	680	9	Y	618	618	0			4
04	11040 X	7575	-0-	-3465	-0-	7224	2	351	9	Y	319	285	0	35	1	3
05	11408 X	10186	-0-	-1222	-0-	9505	2	681	9	Y	619	616	0	3	1	3
06	11040 X	8998	-0-	-2042	-0-	8576	2	422	9	Y	384	384	0			3
07	11315 X	10723	-0-	-592	-0-	10118	2	605	9	Y	550	549	0			4
08	10850 X	8074	-0-	-2776	-0-	7892	2	182	9	Y	165	168	0			1

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	3720 X	260	-0-	-3460	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	193	-0-	-3407	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	600 X	192	-0-	-408	-0-	149	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	620 X	73	-0-	-547	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	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	21173 X	12625	-0-	-8548	-0-	12076	2	549	9	Y	499	496	0	1	8	4
04	18480 X	14012	-0-	-4468	-0-	13378	2	634	9	Y	576	512	0	63	1	5
05	17422 X	11198	-0-	-6224	-0-	10602	2	596	9	Y	542	541	0	3	1	3
06	16860 X	5236	-0-	-11624	-0-	4909	2	327	9	Y	297	298	0			2
07	17422 X	1967	-0-	-15455	-0-	1833	2	134	9	Y	122	123	0			1
08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0			3

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	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0			2

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

03	30577 X	30577	-0-	-0-	-0-	29894	2	683	9	Y	621	617	0	1	8	4
04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22370	2	255	9	Y	232	209	0	25	1	2
05	26536 X	23028	-0-	-3508	-0-	23028	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	29580 X	21307	-0-	-8273	-0-	21307	2			Y	-0-					-0-
07	30566 X	20907	-0-	-9659	-0-	20907	2			Y	-0-					-0-
08	30566 X	19045	-0-	-11521	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4

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	36828 X	28457	-0-	-8371	-0-	27907	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	20130 X	17684	-0-	-2446	-0-	17378	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	31351	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	27540 X	18117	-0-	-9423	-0-	17880	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	28458 X	25994	-0-	-2464	-0-	25547	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	31589 X	18653	-0-	-12936	-0-	18434	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

03	17980 X	12831	-0-	-5149	-0-	12283	2	548	9	Y	498	492	0	5	8	4
04	12600 X	9827	-0-	-2773	-0-	9521	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10200	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
												2	8			
06	12420 X	7977	-0-	-4443	-0-	7742	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	12834 X	10877	-0-	-1957	-0-	10431	2	446	9	Y	405	400	0	4	8	3
08	12834 X	7098	-0-	-5736	-0-	6880	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

03	16058 X	15621	-0-	-437	-0-	14984	2	637	9	Y	579	578	0	1	8	4
04	15540 X	7714	-0-	-7826	-0-	7418	2	296	9	Y	269	241	0	29	1	3
05	17050 X	6260	-0-	-10790	-0-	6022	2	238	9	Y	216	217	0	1	1	1
06	16500 X	37	-0-	-16463	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
07	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
08	15624 X	54	-0-	-15570	-0-	46	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

03	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28328 X	28328	-0-	-0-	-0-	27792	2	536	9	Y	487	487	0	1	8	3
04	28380 X	23306	-0-	-5074	-0-	22947	2	359	9	Y	326	290	0	35	1	3
												1	8			
05	29326 X	27755	-0-	-1571	-0-	27237	2	518	9	Y	471	468	0	2	1	3
												1	8			
06	28380 X	19940	-0-	-8440	-0-	19592	2	348	9	Y	316	317	0			2
07	29078 X	25363	-0-	-3715	-0-	24949	2	414	9	Y	376	375	0			3
08	28334 X	7590	-0-	-20744	-0-	7465	2	125	9	Y	114	116	0			1

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	30628 X	25051	-0-	-5577	-0-	24332	2	719	9	Y	654	653	0	1	8	5
04	29640 X	21687	-0-	-7953	-0-	21141	2	546	9	Y	496	441	0	54	1	5
												1	8			
05	31845 X	31845	-0-	-0-	-0-	33	1	31039	2	Y	703	700	0	3	1	4
						773	9					1	8			
06	30630 X	30630	-0-	-0-	-0-	29945	2	685	9	Y	623	623	0			4
07	26303 X	26303	-0-	-0-	-0-	121	1	25581	2	Y	546	546	0			4
						601	9									
08	31837 X	25892	-0-	-5945	-0-	454	1	24968	2	Y	427	427	0			4
						470	9									

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	23746 X	16663	-0-	-7083	-0-	15812	2	851	9	Y	774	763	0	9	8	5
04	22980 X	11024	-0-	-11956	-0-	10583	2	441	9	Y	401	356	0	43	1	4
												3	8			
05	21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	20493	2	571	9	Y	519	513	0	2	1	3
												5	8			
06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19512	2	436	9	Y	396	394	0	2	8	3
07	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	36037	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	21049 X	5387	-0-	-15662	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1

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	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	29609	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	20803	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
												3	8			
05	35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	35396	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	29190 X	20172	-0-	-9018	-0-	19935	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	30163 X	29086	-0-	-1077	-0-	28639	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	35619 X	20531	-0-	-15088	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2

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	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9562	2	545	9	Y	495	492	0	2	8	4
04	9360 X	6831	-0-	-2529	-0-	6526	2	305	9	Y	277	247	0	30	1	3
												1	8			
05	10726 X	6989	-0-	-3737	-0-	6762	2	227	9	Y	206	206	0	1	1	1
												1	8			
06	10380 X	6170	-0-	-4210	-0-	5935	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	7817	2	443	9	Y	403	400	0	2	8	3
08	10106 X	5565	-0-	-4541	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	18977	2	551	9	Y	501	492	0	8	8	4
04	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	15147	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
												3	8			
05	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	22234	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	18900 X	14216	-0-	-4684	-0-	13979	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19734	2	448	9	Y	407	400	0	6	8	3
08	22475 X	13915	-0-	-8560	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

03	36022 X	15427	-0-	-20595	-0-	14880	2	547	9	Y	497	492	0	4	8	4
04	19380 X	12297	-0-	-7083	-0-	11991	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	16959	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
												2	8			
06	14970 X	10576	-0-	-4394	-0-	10341	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	15469 X	14734	-0-	-735	-0-	14290	2	444	9	Y	404	400	0	3	8	3
08	17174 X	10305	-0-	-6869	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

03	12679 X	12462	-0-	-217	-0-	11912	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	12270 X	9065	-0-	-3205	-0-	8758	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
												3	8			
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13100	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	12060 X	8178	-0-	-3882	-0-	7941	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13244	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
*08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

03	44281 X	44281	-0-	-0-	-0-	43415	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	26010 X	20022	-0-	-5988	-0-	19578	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
												6	8			
05	41421 X	41421	-0-	-0-	-0-	40841	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
												13	8			
06	42840 X	39902	-0-	-2938	-0-	39462	2	440	9	Y	400	394	0	6	8	3
07	44268 X	25122	-0-	-19146	-0-	24680	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

03	50805 X	50805	-0-	-0-	-0-	49939	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	29610 X	26849	-0-	-2761	-0-	26405	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
												6	8			
05	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	53847	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
												13	8			
06	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	51607	2	439	9	Y	399	393	0	6	8	3
07	49972 X	22990	-0-	-26982	-0-	22548	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27796 X	27796	-0-	-0-	-0-	26938	2	858	9	Y	780	763	0	15	8	5
04	24690 X	14135	-0-	-10555	-0-	13693	2	442	9	Y	402	356	0	43	1	4
												4	8			
05	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	27426	2	575	9	Y	523	513	0	2	1	3
												9	8			
06	26910 X	26302	-0-	-608	-0-	25864	2	438	9	Y	398	394	0	4	8	3
07	27807 X	13218	-0-	-14589	-0-	12777	2	441	9	Y	401	398	0	3	8	3
08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

03	12276 X	4689	-0-	-7587	-0-	3844	2	845	9	Y	768	763	0	3	8	5
04	11880 X	4784	-0-	-7096	-0-	4345	2	439	9	Y	399	356	0	43	1	4
												1	8			
05	12276 X	6920	-0-	-5356	-0-	6353	2	567	9	Y	515	512	0	2	1	3
												2	8			
06	8400 X	5987	-0-	-2413	-0-	5552	2	435	9	Y	395	394	0	1	8	3
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	399	398	0	1	8	3
08	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0			1

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

03	46562 X	39758	-0-	-6804	-0-	38721	2	1037	9	Y	943	941	0	4	8	7
04	55320 X	37448	-0-	-17872	-0-	36586	2	862	9	Y	784	697	0	85	1	7
												2	8			
05	57164 X	54892	-0-	-2272	-0-	53508	2	1384	9	Y	1258	1248	0	6	1	7
												4	8			
06	55320 X	53079	-0-	-2241	-0-	51981	2	1098	9	Y	998	997	0	1	8	7
07	52731 X	49630	-0-	-3101	-0-	48486	2	1144	9	Y	1040	1038	0	1	8	8
08	54901 X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2	8	8

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

03	63966 X	63966	-0-	-0-	-0-	63179	2	787	9	Y	715	711	0	5	8	5
04	53299 X	53299	-0-	-0-	-0-	52770	2	529	9	Y	481	427	0	52	1	5
												2	8			
05	62013 X	62013	-0-	-0-	-0-	61353	2	660	9	Y	600	596	0	3	1	3
												3	8			
06	61890 X	58437	-0-	-3453	-0-	57916	2	521	9	Y	474	473	0	1	8	3
07	63953 X	46495	-0-	-17458	-0-	45996	2	499	9	Y	454	453	0	1	8	3
08	63953 X	44627	-0-	-19326	-0-	44010	2	617	9	Y	561	555	0	4	8	5

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

03	53055 X	53055	-0-	-0-	-0-	52755	2	300	9	Y	273	268	0	6	8	2
04	40470 X	33824	-0-	-6646	-0-	33506	2	318	9	Y	289	256	0	31	1	3
												1	8			
05	47182 X	43938	-0-	-3244	-0-	43338	2	600	9	Y	545	539	0	3	1	3
												3	8			
06	51330 X	44095	-0-	-7235	-0-	43640	2	455	9	Y	414	413	0	1	8	3
07	53041 X	40279	-0-	-12762	-0-	39842	2	437	9	Y	397	396	0	1	8	3
08	53041 X	36412	-0-	-16629	-0-	36005	2	407	9	Y	370	368	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705 X	25852	-0-	-6853	-0-	538	1	24226	2	Y	989	957	0	33	8	7
						1088	9									
04	31650 X	11645	-0-	-20005	-0-	273	1	10868	2	Y	458	400	0	49	1	4
						504	9					12	8			
05	30535 X	11643	-0-	-18892	-0-	587	1	10201	2	Y	777	750	0	4	1	4
						855	9					23	8			
06	29550 X	3803	-0-	-25747	-0-	348	1	3272	2	Y	166	162	0	7	8	1
						183	9									
07	30535 X	5174	-0-	-25361	-0-	466	1	3582	2	Y	1024	1008	0	10	8	7
						1126	9									
08	25854 X	2383	-0-	-23471	-0-	293	1	1851	2	Y	217	211	0	11	8	2
						239	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

03	56854 X	42657	-0-	-14197	-0-	41790	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
04	55020 X	39949	-0-	-15071	-0-	39498	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
												4	8			
05	37138 X	36157	-0-	-981	-0-	35748	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
												6	8			
06	41280 X	32897	-0-	-8383	-0-	32536	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	42656 X	31076	-0-	-11580	-0-	30676	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	42656 X	30538	-0-	-12118	-0-	30110	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

03	64680 X	64680	-0-	-0-	-0-	63815	2	865	9	Y	786	778	0	5	8	6
04	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	60315	2	449	9	Y	408	364	0	44	1	4
												2	8			
05	54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	54589	2	407	9	Y	370	366	0	2	1	2
												4	8			
06	62580 X	45628	-0-	-16952	-0-	45268	2	360	9	Y	327	325	0	2	8	2
07	64666 X	42012	-0-	-22654	-0-	41613	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	3
08	64666 X	41273	-0-	-23393	-0-	40846	2	427	9	Y	388	386	0	2	8	3

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

03	55297 X	55297	-0-	-0-	-0-	54430	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
04	51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	51445	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
												4	8			
05	46971 X	46971	-0-	-0-	-0-	46562	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
												6	8			
06	53520 X	40503	-0-	-13017	-0-	40142	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	55304 X	33465	-0-	-21839	-0-	33065	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	55304 X	32884	-0-	-22420	-0-	32456	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

03	39866 X	37767	-0-	-2099	-0-	36930	2	837	9	Y	761	754	0	7	8	5
04	38580 X	35744	-0-	-2836	-0-	34319	2	1425	9	Y	1295	1144	0	141	1	12
												3	8			
05	39866 X	35301	-0-	-4565	-0-	33423	2	1878	9	Y	1707	1697	0	8	1	9
												5	8			
06	38280 X	21393	-0-	-16887	-0-	19946	2	1447	9	Y	1315	1313	0	2	8	9
07	39556 X	15976	-0-	-23580	-0-	15445	3	531	9	Y	483	487	0	1	8	4
08	37758 X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9	Y	279	279	0	2	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	53537 X	53537	-0-	-0-	-0-	52668	2	869	9	Y	790	778	0	9	8	6
04	51180 X	50230	-0-	-950	-0-	49779	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
												4	8			
05	45466 X	45466	-0-	-0-	-0-	45055	2	411	9	Y	374	366	0	2	1	2
												8	8			
06	51810 X	50837	-0-	-973	-0-	50476	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	56102 X	56102	-0-	-0-	-0-	55700	2	402	9	Y	365	361	0	3	8	3
*08	55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9	Y	390	386	0	4	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

03	50995 X	48188	-0-	-2807	-0-	47678	2	510	9	Y	464	458	0	9	8	3
04	49350 X	38917	-0-	-10433	-0-	38444	2	473	9	Y	430	379	0	46	1	4
												4	8			
05	50995 X	38556	-0-	-12439	-0-	37916	2	640	9	Y	582	575	0	3	1	3
												5	8			
06	48360 X	33798	-0-	-14562	-0-	33263	2	535	9	Y	486	483	0	3	8	3
07	48639 X	30532	-0-	-18107	-0-	30176	3	356	9	Y	324	323	0	2	8	2
08	48174 X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9	Y	346	342	0	3	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

03	45570 X	37920	-0-	-7650	-0-	37572	2	348	9	Y	316	280	0	37	8	2
04	44100 X	31718	-0-	-12382	-0-	31356	2	362	9	Y	329	275	0	34	1	3
												19	8			
05	45570 X	38486	-0-	-7084	-0-	38051	2	435	9	Y	395	377	0	2	1	2
												17	8			
06	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	39128	2	179	9	Y	163	154	0	10	8	1
07	39742 X	36692	-0-	-3050	-0-	36469	3	223	9	Y	203	194	0	9	8	1
*08	46331 X	46331	-0-	-0-	-0-	45893	3	438	9	Y	398	381	0	15	8	3

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

03	86831 X	64041	-0-	-22790	-0-	63254	2	787	9	Y	715	710	0	6	8	5
04	84030 X	56963	-0-	-27067	-0-	56334	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
												3	8			
05	61318 X	54691	-0-	-6627	-0-	53639	2	1052	9	Y	956	948	0	5	1	5
												3	8			
06	61980 X	43481	-0-	-18499	-0-	42990	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	64046 X	34400	-0-	-29646	-0-	33954	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	64046 X	35398	-0-	-28648	-0-	34934	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

03	41757 X	36296	-0-	-5461	-0-	35891	2	405	9	Y	368	361	0	7	8	3
04	40410 X	34630	-0-	-5780	-0-	34310	2	320	9	Y	291	256	0	31	1	3
												4	8			
05	41261 X	34828	-0-	-6433	-0-	34590	2	238	9	Y	216	212	0	1	1	1
												5	8			
06	36120 X	28512	-0-	-7608	-0-	28451	2	61	9	Y	55	55	0	1	8	-0-
07	36301 X	26143	-0-	-10158	-0-	25834	3	309	9	Y	281	278	0	1	8	2
08	36301 X	31585	-0-	-4716	-0-	30877	3	708	9	Y	644	638	0	3	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85901 X	63363	-0-	-22538	-0-	62575	2	788	9	Y	716	710	0	7	8	5
04	83130 X	56358	-0-	-26772	-0-	55729	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
												3	8			
05	60667 X	54116	-0-	-6551	-0-	53063	2	1053	9	Y	957	948	0	5	1	5
												4	8			
06	61320 X	48378	-0-	-12942	-0-	47887	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	63364 X	42630	-0-	-20734	-0-	42184	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	63364 X	43867	-0-	-19497	-0-	43402	2	465	9	Y	423	420	0	3	8	3

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21562 X	21562	-0-	-0-	-0-	20914	2	648	9	Y	589	585	0	4	8	4
04	30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	29668	2	484	9	Y	440	389	0	48	1	4
												3	8			
05	20305 X	13863	-0-	-6442	-0-	13610	2	253	9	Y	230	231	0	1	1	1
												1	8			
06	34688 X	34688	-0-	-0-	-0-	34055	2	633	9	Y	575	570	0	2	8	4
07	31155 X	19668	-0-	-11487	-0-	19420	2	248	9	Y	225	226	0	1	8	2
*08	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	32534	2	649	9	Y	590	585	0	2	8	5

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	687	-0-	687	687	96	2	591	9	Y	537	464	0	57	1	5
												11	8			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	687					Y	2	5	0	2	8	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-					-0-
07	687 X	-0-	-0-	-687	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57536 X	55316	-0-	-2220	-0-	152	1	54625	2	Y	490	479	0	12	8	3
						539	9									
04	58140 X	38861	-0-	-19279	-0-	302	1	38515	2	Y	40	34	0	4	1	-0-
						44	9					5	8			
05	60078 X	47702	-0-	-12376	-0-	266	1	47426	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
06	58140 X	34612	-0-	-23528	-0-	463	1	33992	2	Y	143	139	0	3	8	1
						157	9									
07	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	54787	3	604	9	Y	549	542	0	4	8	4
08	55304 X	37133	-0-	-18171	-0-	36576	3	557	9	Y	506	501	0	5	8	4

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757 X	8811	-0-	-1946	-0-	1056	1	6198	2	N	1415	1820	1	16	8	222
						1557	9									
04	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	1518	1	10467	2	N	3466	3532	1	19	8	137
						3813	9									
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	1091	1	7321	2	N	2386	1860	1	16	8	647
						2625	9									
06	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	1131	1	9077	2	N	2480	2761	1	6	8	360
						2728	9									
07	16337 X	15540	-0-	-797	-0-	1297	1	12403	2	N	1673	1633	1	7	8	393
						1840	9									
08	16337 X	15040	-0-	-1297	-0-	1193	1	12601	2	N	1133	1117	1	11	8	398
						1246	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	77460	X	77460	-0-	-0-	-0-	76671	2	789	9	Y	717	710	0	8	8	5
04	68913	X	68913	-0-	-0-	-0-	68283	2	630	9	Y	573	507	0	62	1	5
													4	8			
05	74121	X	66070	-0-	-8051	-0-	65016	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	74970	X	59165	-0-	-15805	-0-	58673	2	492	9	Y	447	446	0	3	8	3
07	77469	X	52133	-0-	-25336	-0-	51686	2	447	9	Y	406	403	0	3	8	3
08	77469	X	53645	-0-	-23824	-0-	53179	2	466	9	Y	424	420	0	4	8	3

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

03	63209	X	57064	-0-	-6145	-0-	12	1	56087	2	Y	877	871	0	6	8	6
							965	9									
04	61170	X	23911	-0-	-37259	-0-	739	1	22314	2	Y	780	691	0	85	1	7
							858	9					3	8			
05	63209	X	39575	-0-	-23634	-0-	640	1	37821	2	Y	1013	1005	0	5	1	6
							1114	9					4	8			
06	59100	X	30613	-0-	-28487	-0-	868	1	29172	2	Y	521	522	0	1	8	4
							573	9									
07	58435	X	35029	-0-	-23406	-0-	66	1	34413	2	Y	500	499	0	1	8	4
							550	9									
08	55242	X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	3	8	6
							795	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

03	100626	X	74217	-0-	-26409	-0-	73427	2	790	9	Y	718	710	0	9	8	5
04	97380	X	66025	-0-	-31355	-0-	65394	2	631	9	Y	574	507	0	62	1	5
													5	8			
05	71021	X	63320	-0-	-7701	-0-	62266	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	71820	X	48485	-0-	-23335	-0-	47994	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	74214	X	40834	-0-	-33380	-0-	40390	2	444	9	Y	404	403	0	1	8	3
08	74214	X	42087	-0-	-32127	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

03	54312	X	34778	-0-	-19534	-0-	691	1	33154	2	Y	848	834	0	14	8	6
							933	9									
04	57390	X	5346	-0-	-52044	-0-	383	1	4922	2	Y	37	38	0	4	1	-0-
							41	9					1	8			
05	59303	X	4787	-0-	-54516	-0-	745	1	4042	2	Y	-0-					-0-
06	57390	X	1448	-0-	-55942	-0-	502	1	945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	50623	X	11388	-0-	-39235	-0-	11388	3			Y	-0-					-0-
08	34782	X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	21694	-0-	-23256	-0-	437	1	20973	2	Y	258	247	0	11	8	2
							284	9									
04	59070	X	6295	-0-	-52775	-0-	429	1	5519	2	Y	315	275	0	34	1	3
							347	9					5	8			
05	61039	X	5465	-0-	-55574	-0-	847	1	4599	2	Y	17	5	0	15	8	-0-
							19	9									
06	59070	X	1508	-0-	-57562	-0-	509	1	960	2	Y	35	29	0	6	8	-0-
							39	9									
07	31961	X	10132	-0-	-21829	-0-	10095	3	37	9	Y	34	24	0	10	8	-0-
08	21700	X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	12	8	-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40703	X	40482	-0-	-221	-0-	109	1	39467	2	Y	824	815	0	8	8	6
							906	9									
04	44220	X	32420	-0-	-11800	-0-	248	1	31643	2	Y	481	426	0	52	1	5
							529	9					4	8			
05	45694	X	32111	-0-	-13583	-0-	176	1	31455	2	Y	436	432	0	2	1	2
							480	9					5	8			
06	44220	X	28278	-0-	-15942	-0-	373	1	27363	2	Y	493	488	0	3	8	4
							542	9									
07	41044	X	39876	-0-	-1168	-0-	39370	3	506	9	Y	460	458	0	3	8	3
08	40486	X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13	8	3

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69471	X	15320	-0-	-54151	-0-	312	1	14933	2	Y	68	62	0	11	8	-0-
							75	9									
04	52470	X	5000	-0-	-47470	-0-	359	1	4619	2	Y	20	16	0	2	1	-0-
							22	9					2	8			
05	54219	X	3767	-0-	-50452	-0-	584	1	3173	2	Y	9	2	0	7	8	-0-
							10	9									
06	52470	X	1502	-0-	-50968	-0-	518	1	975	2	Y	8	3	0	5	8	-0-
							9	9									
07	38285	X	14312	-0-	-23973	-0-	14305	3	7	9	Y	6	1	0	5	8	-0-
08	15314	X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2	0	11	8	-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	127	1	45801	2	Y	1037	1020	0	18	8	7
							1141	9									
04	54060	X	41737	-0-	-12323	-0-	317	1	40473	2	Y	861	758	0	93	1	8
							947	9					9	8			
05	55862	X	37437	-0-	-18425	-0-	205	1	36504	2	Y	662	654	0	3	1	4
							728	9					9	8			
06	54060	X	9202	-0-	-44858	-0-	123	1	9071	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									
07	49228	X	20584	-0-	-28644	-0-	20583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	47058	X	17585	-0-	-29473	-0-	17574	3	11	9	Y	10	9	0	1	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	53847 X	47170	-0-	-6677	-0-	127	1	45598	2	Y	1314	1298	0	17	8	9
						1445	9									
04	55740 X	42354	-0-	-13386	-0-	318	1	40731	2	Y	1186	1044	0	128	1	11
						1305	9					12	8			
05	57598 X	38412	-0-	-19186	-0-	209	1	37191	2	Y	920	911	0	4	1	5
						1012	9					11	8			
06	55740 X	18502	-0-	-37238	-0-	240	1	17590	2	Y	611	609	0	3	8	4
						672	9									
07	51305 X	41930	-0-	-9375	-0-	41005	3	925	9	Y	841	834	0	5	8	6
08	47182 X	31290	-0-	-15892	-0-	30654	3	636	9	Y	578	572	0	7	8	5

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

03	65875 X	23870	-0-	-42005	-0-	480	1	23029	2	Y	328	323	0	9	8	2
						361	9									
04	65070 X	5537	-0-	-59533	-0-	399	1	5137	2	Y	1	2	0	1	8	-0-
						1	9									
05	67239 X	3589	-0-	-63650	-0-	527	1	2860	2	Y	184	180	0	1	1	1
						202	9					2	8			
06	65070 X	2048	-0-	-63022	-0-	553	1	1041	2	Y	413	408	0	3	8	3
						454	9									
07	57660 X	13695	-0-	-43965	-0-	13691	3	4	9	Y	4	3	0	4	8	-0-
08	23870 X	8987	-0-	-14883	-0-	8984	3	3	9	Y	3	3	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

03	41137 X	37767	-0-	-3370	-0-	100	1	36145	2	Y	1384	1368	0	16	8	10
						1522	9									
04	46260 X	23863	-0-	-22397	-0-	178	1	22726	2	Y	872	775	0	95	1	8
						959	9					4	8			
05	47802 X	23813	-0-	-23989	-0-	130	1	23215	2	Y	425	422	0	2	1	2
						468	9					7	8			
06	46260 X	16962	-0-	-29298	-0-	219	1	16088	2	Y	595	589	0	4	8	4
						655	9									
07	37758 X	30515	-0-	-7243	-0-	29189	3	1326	9	Y	1205	1196	0	4	8	9
08	37758 X	34303	-0-	-3455	-0-	32909	3	1394	9	Y	1267	1258	0	8	8	10

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

03	4588 X	3424	-0-	-1164	-0-	2653	2	771	9	Y	701	698	0	3	8	5
04	3780 X	3344	-0-	-436	-0-	2593	2	751	9	Y	683	679	0	4	8	5
05	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	2611	2	758	9	Y	689	686	0	3	8	5
06	3360 X	3089	-0-	-271	-0-	2387	2	702	9	Y	638	634	0	3	8	6
07	3441 X	3243	-0-	-198	-0-	2473	2	770	9	Y	700	694	0	5	8	7
08	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636	0	1	8	6

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 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-

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	33157 X	33157	-0-	-0-	-0-	26535	2	6622	9	Y	6020	5993	0	35	8	43
04	36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	15102	2	15439	3	Y	5516	4889	0	599	1	52
						6068	9					19	8			
05	32767 X	25962	-0-	-6805	-0-	6493	2	14948	3	Y	4110	4102	0	19	1	23
						4521	9					18	8			
06	32100 X	22807	-0-	-9293	-0-	824	2	16590	3	Y	4903	4880	0	11	8	35
						5393	9									
*07	37820 X	20919	-0-	-16901	-0-	15871	2	5048	9	Y	4589	4582	0	8	8	34
08	37820 X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14	8	43

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

03	9114 X	8864	-0-	-250	-0-	6806	2	2058	9	Y	1871	2669	0	11	8	13
04	9690 X	6871	-0-	-2819	-0-	5083	2	1788	9	Y	1625	1615	0	12	8	11
05	10013 X	5250	-0-	-4763	-0-	3501	2	1749	9	Y	1590	1574	0	15	8	12
06	9690 X	6095	-0-	-3595	-0-	4537	2	1558	9	Y	1416	1406	0	8	8	14
07	9889 X	3488	-0-	-6401	-0-	2038	2	1450	9	Y	1318	1307	0	12	8	13
08	7595 X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	12

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

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-

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	20870	-0-	20870	20870	15289	4	5581	9	Y	5074	5036	1	38	8	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20870					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	5228	-0-	5228	26098	3317	2	1911	9	Y	1737	1718	0	6	8	13
08	SHUT IN	45458	-0-	45458	71556	28585	2	16873	9	Y	15339	15162	0	64	8	126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48733 05/25/2017

SILVERTIP 76-9 UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 282024 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48787 05/17/2017

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. N/A

04	0	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-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 282631 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

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-

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	6789 X	4957	-0-	-1832	-0-	326	1	3755	3	Y	688	805	1			173
						119	4	757	9							
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	470	1	6225	3	Y	1321	1277	1			217
						803	4	1453	9							
05	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	529	1	7502	3	Y	1395	1411	1			201
						792	4	1535	9							
06	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	466	1	7078	3	Y	1163	1200	1			164
						184	4	1279	9							
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	2371	3	Y	840	916	1			88
						72	4	924	9							
*08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	420	433	1			75
						107	4	462	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

03	14663 X	9766	-0-	-4897	-0-	8674	3	1092	9	N	993	1092	1	6	8	154
04	14190 X	3751	-0-	-10439	-0-	3248	3	503	9	N	457	428	1	4	8	179
05	11625 X	10207	-0-	-1418	-0-	9243	3	964	9	N	876	838	1	7	8	210
06	9450 X	3302	-0-	-6148	-0-	2773	3	529	9	N	481	540	1	3	8	148
07	9765 X	8525	-0-	-1240	-0-	7887	3	638	9	N	580	522	1	2	8	204
08	10199 X	4485	-0-	-5714	-0-	4055	3	430	9	N	391	366	1	8	8	221

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8789	-0-	-356	-0-	247	1	7961	3	N	528	353	1	6	8	472
							581	9									
04	8760	X	8312	-0-	-448	-0-	593	1	7297	3	N	384	553	1	6	8	297
							422	9									
05	9052	X	8581	-0-	-471	-0-	642	1	7465	3	N	431	374	1	5	8	349
							474	9									
06	8760	X	7970	-0-	-790	-0-	138	1	7359	3	N	430	552	1	3	8	224
							473	9									
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	168	1	7524	3	N	441	374	1	3	8	288
							485	9									
08	8804	X	7715	-0-	-1089	-0-	119	1	7194	3	N	365	374	1	9	8	270
							402	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

03	13578	X	13160	-0-	-418	-0-	12070	3	1090	9	Y	991	883	1	2	8	192
04	13140	X	12088	-0-	-1052	-0-	11061	3	1027	9	Y	934	904	1			222
05	13578	X	11914	-0-	-1664	-0-	10920	3	994	9	Y	904	956	1	2	8	168
06	12780	X	10950	-0-	-1830	-0-	10022	3	928	9	Y	844	856	1	1	8	155
07	13175	X	7939	-0-	-5236	-0-	7217	3	722	9	Y	656	674	1			137
*08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7806	3	525	9	Y	477	508	1	3	8	103

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	14476	3	750	9	Y	682	606	1	2	8	132
04	15210	X	14279	-0-	-931	-0-	13573	3	706	9	Y	642	621	1			153
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	13969	3	684	9	Y	622	657	1	2	8	116
06	14730	X	13642	-0-	-1088	-0-	13004	3	638	9	Y	580	589	1	1	8	106
07	15221	X	13339	-0-	-1882	-0-	12811	3	528	9	Y	480	485	1	1	8	100
*08	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	10949	3	562	9	Y	511	498	1	2	8	111

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	25420	X	21939	-0-	-3481	-0-	954	1	19923	3	Y	749	839	1			306
							238	4	824	9							
04	23730	X	20922	-0-	-2808	-0-	915	1	17931	3	Y	650	707	1			249
							1361	4	715	9							
05	23033	X	19823	-0-	-3210	-0-	870	1	18067	3	Y	653	257	1			645
							168	4	718	9							
06	22290	X	17758	-0-	-4532	-0-	847	1	15085	3	Y	552	779	1			418
							1219	4	607	9							
07	23033	X	17083	-0-	-5950	-0-	804	1	15097	3	Y	563	691	1			290
							563	4	619	9							
08	18476	X	17605	-0-	-871	-0-	836	1	15337	3	Y	714	547	1			457
							647	4	785	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	930	1	1492	3	Y	589	765	1			851
							648	9									
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	900	1	813	3	Y	509	770	1			590
							560	9									
05	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	930	1	760	3	Y	409	443	1			556
							6	4	450	9							
06	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	885	1	1080	3	Y	214	369	1			401
							100	4	235	9							
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	885	1	1320	3	Y	570					971
							26	4	627	9							
*08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	870	1	721	3	Y	613	915	1			669
							26	4	674	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	930	1	6239	3	N	1058	1296	1	1	8	416
							1164	9									
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	900	1	5947	3	N	999	917	1	4	8	494
							1099	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	930	1	3782	3	N	958	916	1	6	8	530
							98	4	1054	9							
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	840	1	3739	3	N	921	910	1			541
							450	4	1013	9							
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	870	1	5109	3	N	929	463	1	4	8	1003
							400	4	1022	9							
*08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	690	1	5816	3	N	921	1384	1	4	8	536
							177	4	1013	9							

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10729	-0-	-152	-0-	454	1	9228	3	N	952	1252	1			770
							1047	9									
04	10530	X	10137	-0-	-393	-0-	451	1	8870	3	N	742	910	1			602
							816	9									
05	10633	X	10209	-0-	-424	-0-	476	1	8770	3	N	829	888	1			543
							51	4	912	9							
06	10380	X	9418	-0-	-962	-0-	480	1	7760	3	N	668	455	1			756
							443	4	735	9							
07	10726	X	9672	-0-	-1054	-0-	468	1	8383	3	N	710	432	1			1034
							40	4	781	9							
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	5773	178	1	5187	3	N	371	918	1			487
							408	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	33139	X	31364	-0-	-1775	-0-	1107	1	25069	3	Y	3529	3338	1			399
							1306	4	3882	9							
04	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	1239	1	27910	3	Y	3362	3211	1			550
							2361	4	3698	9							
05	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	1290	1	30597	3	Y	3278	3471	1			357
							322	4	3606	9							
06	30360	X	25116	-0-	-5244	-0-	1035	1	21057	3	Y	2249	2213	1			393
							550	4	2474	9							
07	36394	X	30366	-0-	-6028	-0-	1193	1	25778	3	Y	1923	2037	1			279
							1280	4	2115	9							
*08	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	1374	1	28486	3	Y	2315	2308	1			286
							704	4	2547	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	542	1	7953	3	Y	1457	1569	1	1	8	297
							44	4	1603	9							
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	647	1	7291	3	Y	1132	1082	1			347
							1245	9									
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	157	1	4232	3	Y	478	610	1	1	8	214
							526	9									
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	180	1	4572	3	Y	1182	1097	1			299
							168	4	1300	9							
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3332	3	230	4	Y	768	707	1	3	8	357
							845	9									
08	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	2443	3	42	4	Y	1021	1175	1	3	8	200
							1123	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	36611	X	31422	-0-	-5189	-0-	1100	1	28126	3	Y	1618	1742	1			251
							416	4	1780	9							
04	33900	X	28659	-0-	-5241	-0-	954	1	24846	3	Y	1514	1526	1			239
							1194	4	1665	9							
05	34255	X	30560	-0-	-3695	-0-	1032	1	27659	3	Y	1585	1645	1			179
							125	4	1744	9							
06	30420	X	25715	-0-	-4705	-0-	897	1	23163	3	Y	1375	1359	1			195
							142	4	1513	9							
07	31434	X	27379	-0-	-4055	-0-	948	1	23823	3	Y	1578	1498	1			275
							872	4	1736	9							
08	27745	X	27029	-0-	-716	-0-	989	1	24050	3	Y	1440	1450	1			265
							406	4	1584	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	25268	-0-	-3965	-0-	936	1	21186	3	Y	1856	1879	1			230
							1104	4	2042	9							
04	28290	X	22199	-0-	-6091	-0-	791	1	17822	3	Y	1889	1804	1			315
							1508	4	2078	9							
05	28458	X	23600	-0-	-4858	-0-	858	1	20367	3	Y	1964	2061	1			218
							215	4	2160	9							
06	25050	X	21431	-0-	-3619	-0-	898	1	18267	3	Y	1626	1561	1			283
							477	4	1789	9							
07	25265	X	20409	-0-	-4856	-0-	796	1	17199	3	Y	1418	1491	1			210
							854	4	1560	9							
*08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	943	1	19538	3	Y	1830	1810	1			230
							483	4	2013	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	40455	X	37784	-0-	-2671	-0-	1316	1	33670	3	Y	2090	2228	1			324
							499	4	2299	9							
04	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	1267	1	32974	3	Y	1808	1841	1			291
							1583	4	1989	9							
05	38161	X	36978	-0-	-1183	-0-	1258	1	33697	3	Y	1701	1796	1			196
							152	4	1871	9							
06	36930	X	35345	-0-	-1585	-0-	1246	1	32193	3	Y	1553	1528	1			221
							198	4	1708	9							
07	39060	X	36017	-0-	-3043	-0-	1265	1	31772	3	Y	1652	1582	1			291
							1163	4	1817	9							
08	39060	X	33793	-0-	-5267	-0-	1246	1	30324	3	Y	1555	1560	1			286
							512	4	1711	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-	18	1			701
04	18930 X	9389	-0-	-9541	-0-	8939	3	100	4	N	318	353	1			666
						350	9									
05	19561 X	11492	-0-	-8069	-0-	10829	3	100	4	N	512	373	1			805
						563	9									
06	18420 X	8719	-0-	-9701	-0-	8181	3	150	4	N	353	535	1			623
						388	9									
07	11935 X	9552	-0-	-2383	-0-	9112	3	440	9	N	400	742	1			281
08	11501 X	9107	-0-	-2394	-0-	8225	3	400	4	N	438	379	1			340
						482	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

03	27249 X	20939	-0-	-6310	-0-	891	1	18594	3	Y	1120	1265	1			535
						222	4	1232	9							
04	26370 X	20584	-0-	-5786	-0-	875	1	17123	3	Y	1171	1268	1			438
						1298	4	1288	9							
05	25451 X	22048	-0-	-3403	-0-	945	1	19631	3	Y	1172	461	1			1149
						183	4	1289	9							
06	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	893	1	15910	3	Y	1033	1424	1			758
						1286	4	1136	9							
07	22289 X	19991	-0-	-2298	-0-	921	1	17302	3	Y	1020	1260	1			518
						646	4	1122	9							
08	20460 X	20358	-0-	-102	-0-	949	1	17451	3	Y	1113	895	1	1	8	735
						734	4	1224	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

03	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	930	1	9826	3	N	1517	1808	1	10	8	719
						1669	9									
04	11370 X	11214	-0-	-156	-0-	900	1	8817	3	N	1361	1390	1	6	8	684
						1497	9									
05	11749 X	10523	-0-	-1226	-0-	920	1	7892	3	N	1340	1358	1	7	8	659
						237	4	1474	9							
06	11370 X	8669	-0-	-2701	-0-	850	1	5812	3	N	1379	1364	1			674
						490	4	1517	9							
07	11749 X	11265	-0-	-484	-0-	870	1	8501	3	N	1420	1332	1	6	8	756
						332	4	1562	9							
*08	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	900	1	9513	3	N	1422	1843	1	13	8	322
						1564	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	54	1	12791	3	Y	1168	1148	1			48
						398	4	1285	9							
04	13620 X	12195	-0-	-1425	-0-	10770	3	338	4	Y	988	1020	1			16
						1087	9									
05	14074 X	13546	-0-	-528	-0-	10022	3	2422	4	Y	1002	959	1	23	8	36
						1102	9									
06	13620 X	11495	-0-	-2125	-0-	7324	3	3290	4	Y	801	805	1	1	8	31
						881	9									
07	14074 X	11988	-0-	-2086	-0-	10108	3	935	4	Y	859	857	1			33
						945	9									
08	12710 X	11678	-0-	-1032	-0-	10495	3	290	4	Y	812	820	1	1	8	24
						893	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	12355	-0-	-6586	-0-	990	1	10379	3	N	305	958	1			963
							650	4	336	9							
04	15780	X	11499	-0-	-4281	-0-	745	1	10273	3	N	274	552	1			685
							180	4	301	9							
05	15872	X	14658	-0-	-1214	-0-	870	1	13119	3	N	563	180	1			1068
							50	4	619	9							
06	15360	X	11338	-0-	-4022	-0-	845	1	9851	3	N	336	929	1			475
							272	4	370	9							
07	15872	X	11799	-0-	-4073	-0-	845	1	10604	3	N	318	333	1			460
							350	9									
08	14663	X	10678	-0-	-3985	-0-	900	1	9427	3	N	319	376	1			403
							351	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

03	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	930	1	24337	3	N	1760	1726	1			1008
							1840	4	1936	9							
04	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	780	1	18775	3	N	1383	1728	1			663
							1809	4	1521	9							
05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	240	1	9534	3	N	608	452	1			819
							669	9									
06	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	885	1	13258	3	N	1388	1327	1			880
							7109	4	1527	9							
07	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	930	1	4618	3	N	1938	1810	1			1008
							22741	4	2132	9							
*08	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	930	1	13519	3	N	1611	1982	1	5	8	632
							12399	4	1772	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	900	1	6256	3	N	907	1405	1			585
							998	9									
04	8520	X	7888	-0-	-632	-0-	900	1	5986	3	N	911	471	1	4	8	1021
							1002	9									
05	8804	X	6994	-0-	-1810	-0-	930	1	3678	3	N	643	931	1	7	8	726
							1679	4	707	9							
06	8520	X	6007	-0-	-2513	-0-	810	1	3497	3	N	779	924	1	1	8	580
							843	4	857	9							
07	8804	X	6118	-0-	-2686	-0-	895	1	3841	3	N	802	464	1	5	8	913
							500	4	882	9							
08	8153	X	6296	-0-	-1857	-0-	690	1	4592	3	N	922	1275	1	5	8	555
							1014	9									

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

03	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	930	1	18247	3	N	813	1154	1			949
							270	4	894	9							
04	19650	X	19419	-0-	-231	-0-	900	1	17335	3	N	785	1262	1			472
							320	4	864	9							
05	20305	X	20043	-0-	-262	-0-	930	1	18095	3	N	862	363	1			971
							70	4	948	9							
06	19650	X	18643	-0-	-1007	-0-	900	1	16943	3	N	700	1096	1			575
							30	4	770	9							
07	20305	X	19207	-0-	-1098	-0-	930	1	17446	3	N	728	714	1			589
							30	4	801	9							
08	20305	X	18645	-0-	-1660	-0-	930	1	16805	3	N	693	748	1			534
							148	4	762	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	1217	1	27568	3	Y	2468	2494	1			299
						1437	4	2715	9							
04	30000 X	25879	-0-	-4121	-0-	925	1	20836	3	Y	2141	2082	1			358
						1763	4	2355	9							
05	31000 X	25345	-0-	-5655	-0-	917	1	21738	3	Y	2237	2352	1			243
						229	4	2461	9							
06	31860 X	23106	-0-	-8754	-0-	962	1	19581	3	Y	1865	1789	1			319
						511	4	2052	9							
07	32922 X	21262	-0-	-11660	-0-	804	1	17367	3	Y	2026	2061	1			284
						862	4	2229	9							
08	26505 X	22312	-0-	-4193	-0-	883	1	18304	3	Y	2430	2413	1			301
						452	4	2673	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

03	11656 X	11486	-0-	-170	-0-	1406	1	9277	3	N	730	789	1			716
						803	9									
04	11280 X	10148	-0-	-1132	-0-	1324	1	8118	3	N	642	792	1			566
						706	9									
05	11346 X	9650	-0-	-1696	-0-	1384	1	6864	3	N	642	436	1			772
						696	4	706	9							
06	11130 X	8900	-0-	-2230	-0-	1320	1	5855	3	N	573	762	1			583
						1095	4	630	9							
07	11501 X	8929	-0-	-2572	-0-	1307	1	6239	3	N	611	442	1			752
						711	4	672	9							
08	DLQ G-10	9484	-0-	9484	9484	1232	1	7489	3	N	572	788	1			536
						134	4	629	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

03	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	41	1	9803	3	Y	1052	1026	1			46
						305	4	1157	9							
04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	770	1	11471	3	Y	883	912	1			17
						187	4	971	9							
05	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	905	1	12178	3	Y	1082	1032	1	25	8	42
						957	4	1190	9							
06	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	900	1	10349	3	Y	1019	1018	1	2	8	41
						1382	4	1121	9							
07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	855	1	10593	3	Y	1006	1007	1	1	8	39
						546	4	1107	9							
*08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	815	1	11076	3	Y	974	982	1	1	8	30
						22	4	1071	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

03	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	1860	1	11418	3	N	3060	2571	1			1754
						110	4	3366	9							
04	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	1760	1	8421	3	N	1883	1824	1			1813
						2071	9									
05	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	1820	1	10071	3	N	2514	2735	1	21	8	1571
						2765	9									
06	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1770	1	9977	3	N	2346	2506	1	1	8	1410
						890	4	2581	9							
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1800	1	9994	3	N	2701	1723	1			2388
						395	4	2971	9							
*08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1830	1	10659	3	N	2471	3552	1	1	8	1306
						2718	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76601	X	73785	-0-	-2816	-0-	930	1	67399	3	N	3218	3070	1			1441
							1916	4	3540	9							
04	74130	X	68855	-0-	-5275	-0-	900	1	61273	3	N	2946	3555	1			832
							3441	4	3241	9							
05	76601	X	69798	-0-	-6803	-0-	930	1	65080	3	N	2784	2542	1			1074
							726	4	3062	9							
06	74130	X	62468	-0-	-11662	-0-	900	1	57485	3	N	2536	2978	1			632
							1293	4	2790	9							
07	76601	X	64587	-0-	-12014	-0-	930	1	58405	3	N	2588	2611	1	1	8	608
							2405	4	2847	9							
08	73780	X	63796	-0-	-9984	-0-	930	1	59062	3	N	2501	2733	1			376
							1053	4	2751	9							

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

03	16368	X	15104	-0-	-1264	-0-	900	1	13205	3	N	626	27	1			1516
							310	4	689	9							
04	16020	X	14328	-0-	-1692	-0-	870	1	12630	3	N	566	1224	1			858
							205	4	623	9							
05	16554	X	15065	-0-	-1489	-0-	930	1	13431	3	N	585	535	1			908
							60	4	644	9							
06	16020	X	13806	-0-	-2214	-0-	890	1	12196	3	N	473	898	1			483
							200	4	520	9							
07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	675	1	12241	3	N	383	380	1			486
							15	4	421	9							
08	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	905	1	12024	3	N	445	358	1			573
							490	9									

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

03	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	620	1	16478	3	N	946	969	1	17	8	1196
							1190	4	1041	9							
04	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	600	1	16374	3	N	827	1253	1			770
							280	4	910	9							
05	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	625	1	16196	3	N	769	362	1			1177
							55	4	846	9							
06	16650	X	14970	-0-	-1680	-0-	585	1	13713	3	N	579	924	1			832
							35	4	637	9							
07	17205	X	15503	-0-	-1702	-0-	605	1	14180	3	N	607	926	1			513
							50	4	668	9							
08	17205	X	14416	-0-	-2789	-0-	265	1	13510	3	N	514	168	1			859
							76	4	565	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	310	1	3786	4	N	454	394	1			1121
							499	9									
04	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	290	1	3449	4	N	431	1070	1			482
							474	9									
05	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	310	1	3776	4	N	486	9	1			959
							535	9									
06	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	300	1	3484	4	N	440	735	1			664
							484	9									
07	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	280	1	3212	4	N	452	560	1			556
							497	9									
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	230	1	2662	4	N	401	575	1			382
							441	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	8584	-0-	-3444	-0-	915	1	6542	3	N	788	911	1			854
							260	4	867	9							
04	11640	X	9181	-0-	-2459	-0-	855	1	7626	3	N	636	925	1			565
							700	9									
05	11284	X	9347	-0-	-1937	-0-	930	1	7629	3	N	716	462	1	27	8	792
							788	9									
06	10920	X	8699	-0-	-2221	-0-	885	1	6883	3	N	655	869	1			578
							210	4	721	9							
07	10013	X	8867	-0-	-1146	-0-	920	1	7098	3	N	688	775	1			491
							92	4	757	9							
08	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	930	1	7220	3	N	668	425	1			734
							60	4	735	9							

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22103	X	19352	-0-	-2751	-0-	920	1	17211	3	N	1046	788	1			1275
							70	4	1151	9							
04	21390	X	18952	-0-	-2438	-0-	870	1	15878	3	N	1310	1957	1			628
							763	4	1441	9							
05	22103	X	18138	-0-	-3965	-0-	810	1	16181	3	N	999	721	1			906
							48	4	1099	9							
06	20730	X	18444	-0-	-2286	-0-	900	1	15772	3	N	1043	1477	1			472
							625	4	1147	9							
07	20584	X	18461	-0-	-2123	-0-	930	1	15718	3	N	1036	1118	1			390
							673	4	1140	9							
08	19592	X	15547	-0-	-4045	-0-	930	1	13483	3	N	916	750	1			556
							126	4	1008	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	310	1	4027	3	N	175	194	1			798
							24	4	193	9							
04	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	300	1	3752	3	N	174	357	1			615
							186	4	191	9							
05	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	310	1	3762	3	N	228	4	1			839
							104	4	251	9							
06	4500	X	3710	-0-	-790	-0-	295	1	3045	3	N	180	369	1			650
							172	4	198	9							
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	310	1	3050	3	N	184	351	1			483
							84	4	202	9							
08	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	255	1	3473	3	N	211					694
							141	4	232	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38347	X	25844	-0-	-12503	-0-	750	1	23983	3	N	1010	888	1			901
							1111	9									
04	36480	X	27823	-0-	-8657	-0-	900	1	24286	3	N	1144	932	1			1113
							1379	4	1258	9							
05	36456	X	28142	-0-	-8314	-0-	930	1	25753	3	N	1262	1748	1			627
							71	4	1388	9							
06	33240	X	23938	-0-	-9302	-0-	900	1	21765	3	N	955	920	1			662
							222	4	1051	9							
07	32457	X	22065	-0-	-10392	-0-	725	1	20120	3	N	927	872	1			717
							200	4	1020	9							
08	28737	X	25105	-0-	-3632	-0-	810	1	23060	3	N	1123	1354	1			486
							1235	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36797	X	27930	-0-	-8867	-0-	992	1	22928	3	Y	1506	1598	1			321
							2353	4	1657	9							
04	35430	X	24272	-0-	-11158	-0-	895	1	20732	3	Y	1172	1112	1			381
							1356	4	1289	9							
05	34565	X	25604	-0-	-8961	-0-	931	1	23233	3	Y	1199	1329	1			251
							121	4	1319	9							
06	33240	X	20779	-0-	-12461	-0-	852	1	17443	3	Y	960	1058	1			153
							1428	4	1056	9							
07	27931	X	23187	-0-	-4744	-0-	864	1	20073	3	Y	1037	987	1			203
							1109	4	1141	9							
*08	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	884	1	20134	3	Y	880	823	1			260
							851	4	968	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3981	-0-	-1165	-0-	3239	3	312	4	N	391					848
							430	9									
04	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	3999	3	509	9	N	463	907	1			404
05	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3423	3	20	4	N	497	446	1	12	8	443
							547	9									
06	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	3649	3	60	4	N	414	415	1			442
							455	9									
07	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4026	3	536	9	N	487	429	1			500
*08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4162	3	552	9	N	502	467	1			535

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	7658	-0-	-2324	-0-	840	1	6071	3	N	679	431	1			1102
							747	9									
04	9330	X	7052	-0-	-2278	-0-	855	1	5421	3	N	705	1219	1			588
							776	9									
05	9641	X	7157	-0-	-2484	-0-	890	1	4875	3	N	826	432	1			982
							483	4	909	9							
06	8130	X	4121	-0-	-4009	-0-	770	1	1844	3	N	523	812	1			693
							932	4	575	9							
07	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	900	1	5533	3	N	686	783	1	1	8	595
							436	4	755	9							
08	7657	X	6972	-0-	-685	-0-	880	1	5343	3	N	635	900	1	1	8	329
							50	4	699	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	27249	X	21351	-0-	-5898	-0-	770	1	17788	3	Y	880	948	1			192
							1825	4	968	9							
04	26370	X	19132	-0-	-7238	-0-	713	1	16512	3	Y	753	702	1			243
							1079	4	828	9							
05	28427	X	19886	-0-	-8541	-0-	728	1	18172	3	Y	810	884	1			169
							95	4	891	9							
06	27510	X	16920	-0-	-10590	-0-	699	1	14286	3	Y	696	754	1			111
							1169	4	766	9							
07	28427	X	23378	-0-	-5049	-0-	880	1	20472	3	Y	812	764	1			159
							1133	4	893	9							
*08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	868	1	19779	3	Y	894	798	1			255
							837	4	983	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	698	1	10220	3	Y	1677	1961	1	1	8	364
							56	4	1845	9							
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	418	1	4707	3	Y	1124	1132	1			356
							1236	9									
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	273	1	7358	3	Y	1613	1463	1	2	8	504
							1774	9									
06	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	120	1	3051	3	Y	650	910	1			244
							112	4	715	9							
07	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	1444	3	100	4	Y	1816	1369	1	5	8	686
							1998	9									
08	7750	X	5054	-0-	-2696	-0-	3645	3	63	4	Y	1224	1633	1	3	8	274
							1346	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	22599	X	12435	-0-	-10164	-0-	416	1	10622	3	Y	1127	1173	1			175
							157	4	1240	9							
04	20520	X	13093	-0-	-7427	-0-	422	1	10987	3	Y	1051	1055	1			171
							528	4	1156	9							
05	19561	X	14286	-0-	-5275	-0-	471	1	12628	3	Y	1027	1075	1			123
							57	4	1130	9							
06	18120	X	10356	-0-	-7764	-0-	349	1	9045	3	Y	824	822	1			125
							56	4	906	9							
07	18197	X	10958	-0-	-7239	-0-	368	1	9239	3	Y	921	878	1			168
							338	4	1013	9							
*08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	474	1	11535	3	Y	892	891	1			169
							195	4	981	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	718	1	16576	3	Y	1023	1135	1			232
							1701	4	1125	9							
04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	792	1	18334	3	Y	1068	965	1			335
							1198	4	1175	9							
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	821	1	20478	3	Y	1198	1286	1			247
							107	4	1318	9							
06	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	804	1	16461	3	Y	800	912	1			135
							1348	4	880	9							
07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	716	1	16621	3	Y	1009	947	1			197
							918	4	1110	9							
*08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1			318
							701	4	1228	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	33046	X	32670	-0-	-376	-0-	1153	1	29484	3	Y	1451	1542	1			231
							437	4	1596	9							
04	31320	X	28445	-0-	-2875	-0-	957	1	24918	3	Y	1248	1271	1			208
							1197	4	1373	9							
05	31868	X	28264	-0-	-3604	-0-	959	1	25657	3	Y	1394	1437	1			165
							115	4	1533	9							
06	31620	X	30567	-0-	-1053	-0-	1078	1	27855	3	Y	1330	1299	1			196
							171	4	1463	9							
07	32674	X	30208	-0-	-2466	-0-	1064	1	26744	3	Y	1292	1250	1			238
							979	4	1421	9							
*08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1			254
							415	4	1489	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	18149	-0-	-5535	-0-	683	1	15462	3	Y	1090	1109	1			131
							805	4	1199	9							
04	22920	X	17737	-0-	-5183	-0-	648	1	14601	3	Y	1139	1085	1			185
							1235	4	1253	9							
05	21421	X	18845	-0-	-2576	-0-	702	1	16661	3	Y	1187	1244	1			128
							176	4	1306	9							
06	20130	X	15009	-0-	-5121	-0-	640	1	13028	3	Y	910	881	1			157
							340	4	1001	9							
07	20801	X	14454	-0-	-6347	-0-	573	1	12387	3	Y	799	841	1			115
							615	4	879	9							
08	15345	X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1			110
							252	4	975	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	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	962	1	21794	3	Y	38	39	1			6
							1136	4	42	9							
04	23400	X	22086	-0-	-1314	-0-	867	1	19513	3	Y	51	48	1			9
							1650	4	56	9							
05	24180	X	22069	-0-	-2111	-0-	883	1	20927	3	Y	35	40	1			4
							220	4	39	9							
06	23400	X	19180	-0-	-4220	-0-	875	1	17797	3	Y	40	37	1			7
							464	4	44	9							
07	23932	X	6174	-0-	-17758	-0-	259	1	5608	3	Y	25	28	1			4
							279	4	28	9							
08	22971	X	673	-0-	-22298	-0-	30	1	618	3	Y	9	12	1			1
							15	4	10	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	296	1	3804	3	Y	595	589	0	5	8	50
							655	9									
04	4800	X	3073	-0-	-1727	-0-	181	1	2215	3	Y	574	578	0	5	8	41
							46	4	631	9							
05	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	285	1	3391	3	Y	923	834	0	7	8	123
							14	4	1015	9							
06	4800	X	4064	-0-	-736	-0-	231	1	2861	3	Y	643	674	0	5	8	87
							265	4	707	9							
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	277	1	3891	3	Y	1257	1189	0	6	8	149
							67	4	1383	9							
*08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	3004	3	Y	834	859	0	8	8	116
							91	4	917	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43307	X	32109	-0-	-11198	-0-	673	1	28479	3	Y	2516	2444	1			441
							189	4	2768	9							
04	41910	X	25748	-0-	-16162	-0-	498	1	21876	3	Y	1960	1987	1			414
							1218	4	2156	9							
05	41850	X	14565	-0-	-27285	-0-	269	1	13376	3	Y	796	912	1			298
							44	4	876	9							
06	40500	X	29077	-0-	-11423	-0-	637	1	24425	3	Y	2789	2615	1			472
							947	4	3068	9							
07	35216	X	28332	-0-	-6884	-0-	688	1	23988	3	Y	2402	2501	1	1	8	372
							1014	4	2642	9							
08	32116	X	27619	-0-	-4497	-0-	702	1	23958	3	Y	2053	2005	1			420
							701	4	2258	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	880	1	8312	3	N	1353	1886	1			1017
							50	4	1488	9							
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	860	1	7348	3	N	1186	1450	1			753
							20	4	1305	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	750	1	7979	3	N	1232	715	1			1270
							1355	9									
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	820	1	7585	3	N	1278	1871	1	1	8	676
							1406	9									
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	855	1	7717	3	N	1143	1088	1			731
							1257	9									
*08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	905	1	7912	3	N	1140	1135	1			736
							1254	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

03	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	398	1	5351	3	Y	221	353	1	2	8	857
							243	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5487	3	Y	182					1039
							200	9									
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	780	1	4931	3	Y	227	714	1	6	8	546
							250	9									
06	5790	X	3217	-0-	-2573	-0-	450	1	2631	3	Y	124	1	8			669
							136	9									
07	6417	X	4207	-0-	-2210	-0-	444	1	3432	3	Y	119	5	8			783
							200	4	131	9							
08	6417	X	5308	-0-	-1109	-0-	438	1	4633	3	Y	215	9	8			989
							237	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 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-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

03	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	1063	1	16072	3	Y	1477	1677	1	2	8	348
							137	4	1625	9							
04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	914	1	15774	3	Y	1819	1641	1			526
							2001	9									
05	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	638	1	15099	3	Y	1749	1596	1	1	8	678
							418	4	1924	9							
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	604	1	12208	3	Y	2152	2279	1			551
							813	4	2367	9							
07	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	660	1	15635	3	Y	1827	1582	1	4	8	792
							630	4	2010	9							
*08	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	543	1	13616	3	Y	1409	1846	1	1	8	354
							1550	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	1462	1	29323	3	Y	1628	1776	1	15	8	255
							199	4	1791	9							
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	1028	1	18999	3	Y	1911	1648	1			518
							2102	9									
05	27435	X	20090	-0-	-7345	-0-	1037	1	17059	3	Y	1813	1589	1	1	8	741
							1994	9									
06	26550	X	17668	-0-	-8882	-0-	1013	1	13623	3	Y	1595	1885	1			451
							1277	4	1755	9							
07	27435	X	17141	-0-	-10294	-0-	1073	1	14078	3	Y	1233	1288	1	2	8	394
							634	4	1356	9							
08	20894	X	18461	-0-	-2433	-0-	1127	1	15909	3	Y	1295	1417	1	1	8	271
							1425	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21824	X	10812	-0-	-11012	-0-	373	1	7481	3	Y	2643	2952	1	26	8	421
							51	4	2907	9							
04	21000	X	16819	-0-	-4181	-0-	762	1	14086	3	Y	1792	1686	1	1	8	526
							1971	9									
05	20398	X	16277	-0-	-4121	-0-	823	1	13533	3	Y	1746	1550	1			722
							1921	9									
06	19740	X	14071	-0-	-5669	-0-	787	1	10594	3	Y	1543	1828	1			437
							993	4	1697	9							
07	17391	X	13665	-0-	-3726	-0-	787	1	10322	3	Y	1901	1790	1	3	8	545
							465	4	2091	9							
*08	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	733	1	10354	3	Y	1970	2111	1	2	8	402
							2167	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	487	1	7231	3	Y	1619	1842	1	3	8	381
							63	4	1781	9							
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	416	1	7125	3	Y	1076	1105	1			352
							1184	9									
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	277	1	6129	3	Y	1414	1241	1	1	8	524
							182	4	1555	9							
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	266	1	5123	3	Y	1116	1323	1			317
							357	4	1228	9							
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	270	1	6104	3	Y	1183	1000	1	2	8	498
							258	4	1301	9							
*08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	387	1	9695	3	Y	1498	1677	1	1	8	318
							1648	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90737	X	66052	-0-	-24685	-0-	1407	1	59606	3	Y	4221	4106	1			744
							396	4	4643	9							
04	87810	X	60079	-0-	-27731	-0-	1182	1	52062	3	Y	3576	3572	1			748
							2901	4	3934	9							
05	82553	X	59712	-0-	-22841	-0-	1111	1	55239	3	Y	2890	2737	1			901
							183	4	3179	9							
06	79890	X	49644	-0-	-30246	-0-	1133	1	43501	3	Y	3020	3317	1			604
							1688	4	3322	9							
07	73346	X	47129	-0-	-26217	-0-	1172	1	40986	3	Y	2941	3078	1	1	8	466
							1736	4	3235	9							
08	54374	X	45064	-0-	-9310	-0-	1158	1	39455	3	Y	2998	2858	1			606
							1153	4	3298	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80854	X	80854	-0-	-0-	-0-	780	1	70674	3	N	3773	3928	1			1164
							5250	4	4150	9							
04	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	870	1	84851	3	N	4024	4151	1			1037
							680	4	4426	9							
05	87419	X	87419	-0-	-0-	-0-	885	1	82364	3	N	3709	3246	1	5	8	1495
							90	4	4080	9							
06	79453	X	79453	-0-	-0-	-0-	900	1	74805	3	N	3247	3855	1			887
							176	4	3572	9							
07	79410	X	79410	-0-	-0-	-0-	930	1	75109	3	N	3010	3065	1			832
							60	4	3311	9							
*08	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	930	1	71549	3	N	2915	2989	1			758
							55	4	3207	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	192					N	1042	1042	1			664
04	T. A.		9104	-0-	9104	9296	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664
05	16335	X	7039	-0-	-9296	-0-	5140	3	1899	9	N	1726	1726	1			664
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	5022	3	1495	9	N	1359	1359	1			664
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	5037	3	1463	9	N	1330	1330	1			664
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	5288	3	1453	9	N	1321	1321	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	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					N	178	178	1			396
04	28170	X	9592	-0-	-18578	-0-	9393	3	199	9	N	181	181	1			396
05	21483	X	18497	-0-	-2986	-0-	18105	3	392	9	N	356	356	1			396
06	20790	X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1			396
07	21483	X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1			396
08	18507	X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

03	47058	X	24928	-0-	-22130	-0-	14428	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
04	27060	X	4285	-0-	-22775	-0-	422	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-
05	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0			-0-
06	27180	X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0			-0-
07	28086	X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0			-0-
08	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

03	14353	X	10876	-0-	-3477	-0-	1117	1	7437	2	N	2111	2057	1				664
							2322	9										
04	13890	X	9987	-0-	-3903	-0-	1230	1	6578	2	N	1981	1949	1				696
							2179	9										
05	10757	X	9339	-0-	-1418	-0-	1271	1	6037	2	N	1846	2146	1				396
							2031	9										
06	10530	X	10119	-0-	-411	-0-	1182	1	7165	2	N	1611	1535	1				472
							1772	9										
07	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-	1270	1	6791	2	N	1273	1230	1				515
							1400	9										
08	10881	X	8665	-0-	-2216	-0-	6505	2	2160	9	N	1964	1781	1				698

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

03	30132	X	23107	-0-	-7025	-0-	1148	1	17381	2	N	4162	3775	1				964
							4578	9										
04	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	1103	1	24442	2	N	4550	4528	1				986
							5005	9										
05	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	1271	1	35493	2	N	4637	4844	1				779
							5101	9										
06	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	983	1	22713	2	N	2668	3177	1				270
							2935	9										
07	31558	X	7270	-0-	-24288	-0-	1172	1	3913	2	N	1986	1314	1				942
							2185	9										
08	39122	X	14119	-0-	-25003	-0-	1040	1	10402	2	N	2434	3006	1	1	8		369
							2677	9										

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

03	18290	X	8131	-0-	-10159	-0-	1610	1	2872	2	N	3317	3205	1				628
							3649	9										
04	17310	X	11405	-0-	-5905	-0-	1820	1	4879	2	N	4278	4547	1				359
							4706	9										
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	1895	1	8027	2	N	4122	3868	1				613
							4534	9										
06	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1717	1	9900	2	N	3613	3531	1				695
							3974	9										
07	11780	X	3801	-0-	-7979	-0-	1929	1	1872	9	N	1702	2102	1	1	8		294
*08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	1898	1	24247	2	N	10158	9257	1	4	8		1191
							11174	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	15066	X	9299	-0-	-5767	-0-	28	1	4726	2	N	4132	3704	1			1002
							4545	9									
04	14580	X	11513	-0-	-3067	-0-	29	1	5628	2	N	5324	5341	1			985
							5856	9									
05	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	31	1	11091	2	N	6433	6657	1			761
							7076	9									
06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	29	1	10512	2	N	4036	4162	1			635
							4440	9									
07	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	31	1	13875	2	N	4570	4577	1	2	8	626
							5027	9									
*08	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	14700	2	4681	9	N	4255	3966	1			915

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	31	1	2924	2	N	1054	967	1			332
							1159	9									
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	28	1	3885	2	N	833	872	1			293
							916	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	31	1	4778	2	N	923	1018	1			198
							1015	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	17	1	3366	2	N	719	706	1			211
							791	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	31	1	4062	2	N	944	773	1			382
							1038	9									
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3913	2	1086	9	N	987	1018	1			351

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	1222	-0-	-2126	-0-	25	1	457	2	N	673	376	1			773
							740	9									
04	3240	X	1661	-0-	-1579	-0-	28	1	788	2	N	768	752	1			789
							845	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	2693	2	N	728	1319	1			198
							801	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	29	1	2063	2	N	554	370	1			382
							609	9									
07	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	19	1	1038	2	N	484	371	1			495
							532	9									
08	3348	X	2011	-0-	-1337	-0-	1255	2	756	9	N	687	558	1			624

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	71	189	1			451
04	4050	X	3	-0-	-4047	-0-	1	1	2	9	N	2					453
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					453
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	6004	-0-	-11046	-0-	25	1	3988	2	N	1810	1674	1			442
							1991	9									
04	16500	X	4519	-0-	-11981	-0-	27	1	3711	2	N	710	1021	1			131
							781	9									
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	31	1	9211	2	N	959	977	1			113
							1055	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	25	1	6963	2	N	2016	1812	1			317
							2218	9									
07	6014	X	1341	-0-	-4673	-0-	31	1	1310	9	N	1191	1344	1	1	8	163
08	10292	X	4394	-0-	-5898	-0-	1040	1	1353	2	N	1819	1591	1			391
							2001	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	519	-0-	-2705	-0-	13	1	173	2	N	303					886
							333	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	19	1	2575	2	N	631	747	1			770
							694	9									
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	31	1	3065	2	N	825	1132	1			463
							908	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	29	1	2383	2	N	687	754	1			396
							756	9									
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	31	1	2112	2	N	958	1120	1			234
							1054	9									
08	3441	X	1332	-0-	-2109	-0-	973	2	359	9	N	326	189	1			371

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	5617	-0-	-33908	-0-	246	1	3867	2	N	1367	1883	1			451
							1504	9									
04	38250	X	38205	-0-	-45	-0-	998	1	28396	2	N	8010	7890	1			571
							8811	9									
05	45214	X	45214	-0-	-0-	-0-	1271	1	36658	2	N	6623	6380	1			814
							7285	9									
06	37567	X	37567	-0-	-0-	-0-	1165	1	30663	2	N	5217	5555	1			476
							5739	9									
07	39494	X	35022	-0-	-4472	-0-	1271	1	28584	2	N	4697	4627	1			546
							5167	9									
08	39525	X	13208	-0-	-26317	-0-	738	1	9260	2	N	2918	2628	1			836
							3210	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58125	X	22458	-0-	-35667	-0-	1040	1	13114	2	N	7549	7055	1	6	8	739
							8304	9									
04	56250	X	28140	-0-	-28110	-0-	1230	1	17976	2	N	8122	8048	1			813
							8934	9									
05	50003	X	32797	-0-	-17206	-0-	1271	1	23529	2	N	7270	7360	1			723
							7997	9									
06	48390	X	29973	-0-	-18417	-0-	1189	1	21669	2	N	6468	6259	1			932
							7115	9									
07	29078	X	27076	-0-	-2002	-0-	1271	1	19542	2	N	5694	6099	1			527
							6263	9									
08	32798	X	24194	-0-	-8604	-0-	1240	1	16167	2	N	6170	6155	1	16	8	526
							6787	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48591	X	48591	-0-	-0-	-0-	31	1	40003	2	N	7779	7581	1			984
							8557	9									
04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	26	1	30180	2	N	5915	5921	1	3	8	975
							6507	9									
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	6007	6330	1	4	8	648
							6608	9									
06	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	29	1	29422	2	N	4861	4972	1	5	8	532
							5347	9									
07	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	31	1	23063	2	N	4319	4286	1	1	8	564
							4751	9									
*08	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	15783	2	3816	9	N	3469	3449	1			584

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127131	X	51959	-0-	-75172	-0-	28	1	40543	2	N	10353	9558	1			1572
							11388	9									
04	123030	X	50836	-0-	-72194	-0-	29	1	40595	2	N	9284	9527	1			1329
							10212	9									
05	127131	X	48380	-0-	-78751	-0-	31	1	38493	2	N	8960	9007	1			1282
							9856	9									
06	123030	X	40485	-0-	-82545	-0-	29	1	32444	2	N	7284	7602	1			964
							8012	9									
07	76415	X	39958	-0-	-36457	-0-	31	1	32190	2	N	7034	7117	1			881
							7737	9									
08	52545	X	34655	-0-	-17890	-0-	28150	2	6505	9	N	5914	5969	1	1	8	825

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		54724	-0-	54724	54724	25	1	35214	2	Y	17714	14436	1	537	8	2741
							19485	9									
04	165588	X	110864	-0-	-54724	-0-	30	1	71236	2	Y	35998	36229	1			2510
							39598	9									
05	110189	X	110189	-0-	-0-	-0-	31	1	72267	2	Y	34446	34894	1			2062
							37891	9									
06	98965	X	98965	-0-	-0-	-0-	28	1	69717	2	Y	26564	27241	1			1385
							29220	9									
07	89275	X	89275	-0-	-0-	-0-	27	1	69000	2	Y	18407	18833	1	17	8	942
							20248	9									
*08	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	20492	2	11136	9	Y	10124	9779	1	3	8	1284

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	6694	-0-	-1955	-0-	6507	2	16	4	N	155	185	1	17	8	146
							171	9									
04	7710	X	3900	-0-	-3810	-0-	3760	2	140	9	N	127	38	8			235
05	5952	X	11	-0-	-5941	-0-	4	2	7	9	N	6					241
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	31	179	1			93
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-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	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					152
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	51					203
05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	22181	2	520	4	N	761	523	1			441
							837	9									
06	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22614	2	3857	4	N	435	718	1			158
							479	9									
07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7973	2	361	4	N	202					360
							222	9									
*08	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	28681	2	552	4	N	396	337	1			419
							436	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	253	1	7568	2	N	205	1	8			404
							226	9									
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	422	1	8582	2	N	245	366	1	3	8	280
							270	9									
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	422	1	7928	2	N	287	370	1			197
							316	9									
06	7200	X	4059	-0-	-3141	-0-	422	1	3401	2	N	109					306
							116	4	120	9							
07	7440	X	3391	-0-	-4049	-0-	436	1	2817	2	N	125	156	1			275
							138	9									
*08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	282	1	7095	2	N	268	192	1	4	8	347
							9	4	295	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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	19189	X	18730	-0-	-459	-0-	436	1	17906	2	N	280	107	8			395
							80	4	308	9							
04	18120	X	17269	-0-	-851	-0-	422	1	16420	2	N	237	371	1	54	8	207
							166	4	261	9							
05	18414	X	13482	-0-	-4932	-0-	345	1	12531	2	N	200	182	1	81	8	144
							386	4	220	9							
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					144
07	18724	X	5103	-0-	-13621	-0-	113	1	4684	2	N	83	34	8			193
							215	4	91	9							
08	18724	X	17903	-0-	-821	-0-	436	1	16320	2	N	323	175	8			341
							792	4	355	9							

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	113	1	16069	2	Y	1058	942	0	13	8	279
							426	4	1164	9							
04	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	13945	2	102	4	Y	296	307	0			268
							326	9									
05	14539	X	13640	-0-	-899	-0-	364	1	13140	2	Y	123	154	0			237
							1	4	135	9							
*06	14070	X	12278	-0-	-1792	-0-	225	1	11853	2	Y	181	170	0	11	8	237
							1	4	199	9							
07	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	366	1	13654	2	Y	709	815	0			131
							780	9									
*08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	436	1	13443	2	Y	867	894	0	15	8	89
							954	9									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					145
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					145
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	4	N	-0-					196
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	4	Y	-0-	196	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	923	-0-	-8470	-0-	173	4	750	9	Y	682	533	0	12	8	307
04	9090	X	3328	-0-	-5762	-0-	2412	2	71	4	Y	768	896	0			179
							845	9									
05	9393	X	7209	-0-	-2184	-0-	5718	2	1491	9	Y	1355	1341	0			193
*06	9090	X	3881	-0-	-5209	-0-	2662	2	1219	9	Y	1108	1089	0	44	8	168
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	105	122	0			151
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	756	729	0	19	8	159

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	25885	X	24881	-0-	-1004	-0-	23771	2	109	4	N	910	573	1	310	8	459
							1001	9									
04	24540	X	22962	-0-	-1578	-0-	22026	2	174	4	N	693	561	1	71	8	520
							762	9									
05	24614	X	24323	-0-	-291	-0-	23232	2	464	4	N	570	544	1			546
							627	9									
06	24090	X	23011	-0-	-1079	-0-	19119	2	3270	4	N	565	748	1			363
							622	9									
07	24893	X	17044	-0-	-7849	-0-	15615	2	747	4	N	620	557	1	127	8	299
							682	9									
08	24893	X	17003	-0-	-7890	-0-	15759	2	765	4	N	435	372	1			362
							479	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					92
04	15330	X	1249	-0-	-14081	-0-	874	2	375	9	N	341					433
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	12833	2	19	4	N	1137	1042	1			528
							1251	9									
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	10992	2	1	4	N	524	891	1			161
							576	9									
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7253	2	426	9	N	387					548
*08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	13748	2	701	4	N	465	700	1			313
							512	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					176
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					176
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	64	1	487	4	Y	-0-					176
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	4	Y	47	47	8			176
							52	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	175	1	862	4	Y	-0-					176
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	38	1	26	4	Y	16	16	8			176
							18	9									

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	T. A.	12284	-0-	12284	12284	11565	2	719	9	N	654	539	1			259
06	T. A.	2493	-0-	2493	14777	2407	2	86	9	N	78					337
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14777					N	149					486
08	T. A.	12788	-0-	12788	27565	12382	2	406	9	N	369	532	1			323

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

03	19437 X	14526	-0-	-4911	-0-	436	1	13736	2	N	192	81	8			305
						143	4	211	9							
04	18810 X	16638	-0-	-2172	-0-	422	1	15841	2	N	191	46	8			450
						165	4	210	9							
*05	19437 X	17208	-0-	-2229	-0-	429	1	15753	2	N	277	369	1	104	8	254
						721	4	305	9							
06	17220 X	10013	-0-	-7207	-0-	422	1	8569	2	N	147	36	8			365
						860	4	162	9							
07	17794 X	4357	-0-	-13437	-0-	386	1	3687	2	N	181	28	8			518
						85	4	199	9							
08	17205 X	14697	-0-	-2508	-0-	436	1	13785	2	N	245	150	8			613
						206	4	270	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

03	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					340
04	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					340
05	21545 X	8754	-0-	-12791	-0-	6569	2	1867	4	N	289	350	1			279
						318	9									
*06	17370 X	15116	-0-	-2254	-0-	11774	2	3259	4	N	75					354
						83	9									
07	4805 X	2466	-0-	-2339	-0-	72	2	2178	4	N	196	183	1	10	8	357
						216	9									
08	8742 X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106					463
						117	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	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	436	1	38217	2	N	723	1078	1	12	8	309
							79	4	795	9							
04	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	197	1	36544	2	N	599	732	1	1	8	175
							75	4	659	9							
*05	33821	X	15644	-0-	-18177	-0-	148	1	15061	2	N	395	361	1			209
							435	9									
06	35670	X	25466	-0-	-10204	-0-	366	1	23280	2	N	553	358	1			404
							1212	4	608	9							
07	36859	X	16252	-0-	-20607	-0-	183	1	15631	2	N	398	2	8			800
							438	9									
08	36859	X	30735	-0-	-6124	-0-	436	1	29525	2	N	704	1087	1			417
							774	9									

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					125
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	78	2	185	4	Y	6					131
							7	9									
*06	3000	N	3644	-0-	644	644	2467	2	1177	9	Y	1070	826	0	17	8	358
07	3100	N	8886	-0-	5786	6430	7158	2	1728	9	Y	1571	1814	0			115
*08	10379	X	3949	-0-	-6430	-0-	3105	2	844	9	Y	767	759	0	39	8	84

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

03	7719	X	7550	-0-	-169	-0-	209	1	4261	2	Y	901	940	0			80
							2089	3	991	9							
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	492	1	4232	2	Y	875	856	0			99
							2106	3	963	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	686	1	4234	2	Y	899	895	1			103
							2296	3	989	9							
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	685	1	3967	2	Y	868	817	1			154
							2279	3	955	9							
*07	8060	X	7266	-0-	-794	-0-	655	1	3554	2	Y	897	624	1			427
							2070	3	987	9							
08	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	498	1	2541	2	Y	1073	1450	1			50
							2370	3	1180	9							

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

03	25048	X	16246	-0-	-8802	-0-	504	1	10545	2	Y	424	432	0			63
							4731	3	466	9							
04	22140	X	17663	-0-	-4477	-0-	1233	1	10889	2	Y	502	427	0	2	1	136
							4989	3	552	9							
05	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	2024	1	12839	2	Y	582	637	1			81
							6412	3	640	9							
06	18540	X	17179	-0-	-1361	-0-	1651	1	9816	2	Y	441	458	1			64
							5227	3	485	9							
*07	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1880	1	10508	2	Y	477	461	0			80
							5648	3	525	9							
08	21917	X	18237	-0-	-3680	-0-	1634	1	8783	2	Y	446	461	0			65
							7329	3	491	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963 X	16473	-0-	-7490	-0-	513	1	10798	2	Y	366	371	0			54
						4759	3	403	9							
04	21390 X	19402	-0-	-1988	-0-	1356	1	12048	2	Y	517	431	0	3	1	137
						5429	3	569	9							
05	25544 X	19192	-0-	-6352	-0-	1774	1	11320	2	Y	489	555	1			71
						5560	3	538	9							
06	24720 X	18199	-0-	-6521	-0-	1749	1	10459	2	Y	463	468	1			66
						5482	3	509	9							
*07	25544 X	18580	-0-	-6964	-0-	1883	1	10591	2	Y	462	449	0			79
						5598	3	508	9							
08	20057 X	18122	-0-	-1935	-0-	1625	1	8822	2	Y	436	452	0			63
						7195	3	480	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	20677 X	9453	-0-	-11224	-0-	292	1	6128	2	Y	265	280	0			44
						2741	3	292	9							
04	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1405	1	12430	2	Y	552	448	0	3	1	145
						5682	3	607	9							
05	18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1678	1	10660	2	Y	413	493	1			65
						5309	3	454	9							
06	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	1583	1	9424	2	Y	325	339	1			51
						5004	3	358	9							
*07	20677 X	16451	-0-	-4226	-0-	1681	1	9409	2	Y	290	288	0			53
						5042	3	319	9							
08	20677 X	15753	-0-	-4924	-0-	1422	1	7650	2	Y	291	299	0			45
						6361	3	320	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	7409 X	6539	-0-	-870	-0-	170	1	3426	2	Y	1098	1113	0			80
						1735	3	1208	9							
04	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	995	992	0	5	1	78
						1860	3	1095	9							
05	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	621	1	3793	2	Y	972	977	1			73
						2115	3	1069	9							
06	6390 X	5587	-0-	-803	-0-	448	1	2568	2	Y	955	912	1			116
						1520	3	1051	9							
*07	7254 X	6651	-0-	-603	-0-	583	1	3132	2	Y	962	1004	0			74
						1878	3	1058	9							
08	7595 X	4964	-0-	-2631	-0-	361	1	1800	2	Y	960	967	0			67
						1747	3	1056	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	159	1	3205	2	Y	1055	1076	0			92
						1610	3	1161	9							
04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	368	1	3143	2	Y	984	964	0			112
						1597	3	1082	9							
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	2	Y	967	968	1			111
						1594	3	1064	9							
06	5940 X	5769	-0-	-171	-0-	469	1	2694	2	Y	931	877	1			165
						1582	3	1024	9							
*07	6386 X	4163	-0-	-2223	-0-	331	1	1788	2	Y	891	627	1			429
						1064	3	980	9							
08	6386 X	2683	-0-	-3703	-0-	133	1	670	2	Y	1124	1502	1			51
						644	3	1236	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16399	X	13197	-0-	-3202	-0-	350	1	7033	2	Y	2020	2037	0			127
							3592	3	2222	9							
04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	740	1	6310	2	Y	1832	1834	0	15	1	109
							3239	3	2015	9			1	8			
05	20956	X	19427	-0-	-1529	-0-	1540	1	9343	2	Y	2943	2672	1			380
							5307	3	3237	9							
06	20280	X	11375	-0-	-8905	-0-	939	1	5387	2	Y	1703	1890	1			193
							3176	3	1873	9							
*07	14973	X	7256	-0-	-7717	-0-	630	1	3392	2	Y	1101	1216	0			78
							2023	3	1211	9							
08	19437	X	4211	-0-	-15226	-0-	293	1	1505	2	Y	929	942	0			65
							1391	3	1022	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33387	X	27252	-0-	-6135	-0-	770	1	15884	2	Y	2431	2396	0			92
							7475	3	449	4							
04	41160	X	28346	-0-	-12814	-0-	1873	1	16352	2	Y	2131	2117	0	1	8	105
							7777	3	2344	9							
05	42532	X	31151	-0-	-11381	-0-	2738	1	17144	2	Y	2155	2151	0			109
							8898	3	2371	9							
06	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	2660	1	15618	2	Y	1886	1888	0			107
							8625	3	2075	9							
*07	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	3181	1	17524	2	Y	2015	2014	0	7	8	101
							9814	3	2217	9							
*08	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	3016	1	15792	2	Y	2043	2044	0			100
							13935	3	2247	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

03	0	Z	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-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	5444	1	16283	2	Y	2644	2680	0			177
							5630	3	2908	9							
*04	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	1796	1	15403	2	Y	2407	2403	0	13	1	168
							7742	3	2648	9							
*05	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2487	1	15277	2	Y	2528	2525	1			171
							8385	3	2781	9							
*06	25050	X	18302	-0-	-6748	-0-	1560	1	8984	2	Y	2298	2205	1			264
							5230	3	2528	9							
*07	25885	X	22542	-0-	-3343	-0-	2067	1	11168	2	Y	2463	2557	1			170
							6598	3	2709	9							
08	25885	X	17042	-0-	-8843	-0-	1313	1	6629	2	Y	2533	2543	0			160
							6314	3	2786	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	103664	-0-	103664	193529	2792	1	57382	2	Y	13274	13330	0			502
							27263	3	1626	4							
04	0	W	91974	-0-	91974	285503	5954	1	51103	2	Y	8457	8539	0			420
							25614	3	9303	9							
05	0	W	74957	-0-	74957	360460	6453	1	39708	2	Y	6453	6546	0			327
							21698	3	7098	9							
06	0	W	67835	-0-	67835	428295	6133	1	35400	2	Y	5270	5299	0			298
							20505	3	5797	9							
*07	0	W	60812	-0-	60812	489107	5803	1	31469	2	Y	4662	4722	0			238
							18412	3	5128	9							
08	0	W	54383	-0-	54383	543490	4603	1	23409	2	Y	4017	4056	0			199
							21952	3	4419	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					357
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					777
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	4552	3	1099	4	N	1416	1485	1			708
							1558	9									
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5327	3	98	4	N	888	736	1			860
							977	9									
*07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	1282	3	1194	4	N	326	371	1			815
							359	9									
*08	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	3842	3	293	4	N	846	748	1			913
							931	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

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

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	15247	3	13	4	N	1234	1122	1			7037
						1357	9									
04	16020 X	15868	-0-	-152	-0-	14856	3	1012	9	N	920	563	1			7394
05	16616 X	16333	-0-	-283	-0-	15166	3	1167	9	N	1061	1318	1			7137
06	16080 X	15609	-0-	-471	-0-	14499	3	37	4	N	975	1107	1			7005
						1073	9									
07	16616 X	16048	-0-	-568	-0-	14956	3	69	4	N	930	746	1			7189
						1023	9									
08	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					7189

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

03	14043 X	13974	-0-	-69	-0-	9889	3	3917	4	N	153					3232
						168	9									
04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	11899	3	3139	4	N	151					3383
						166	9									
05	17391 X	11264	-0-	-6127	-0-	8298	3	2734	4	N	211	741	1			2853
						232	9									
06	16830 X	10935	-0-	-5895	-0-	6516	3	4012	4	N	370	370	1			2853
						407	9									
07	17391 X	1135	-0-	-16256	-0-	745	3	371	4	N	17					2870
						19	9									
08	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					2870

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

03	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	3837	3	539	9	N	490	740	1			1662
04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					2082
05	4526 X	3599	-0-	-927	-0-	3107	3	492	9	N	447	742	1			1787
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	4993	3	505	9	N	459	364	1			1882
07	4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	2445	3	419	4	N	353	370	1			1865
						388	9									
08	4371 X	1725	-0-	-2646	-0-	1439	3	29	4	N	234					2099
						257	9									

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

03	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	10880	3	1071	9	N	974	741	1			351
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	6925	3	784	9	N	713	755	1			309
05	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	8609	3	770	9	N	700	730	1			279
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	N	857	834	1			302
*07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6702	3	510	9	N	464	424	1			342
*08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	8547	3	594	9	N	540	541	1			341

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-	109260			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					2674
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2674
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2674
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					2674
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					2674
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

03	10571	X	954	-0-	-9617	-0-	832	3	122	9	N	111					4096
04	10230	X	164	-0-	-10066	-0-	106	3	58	9	N	53					4149
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					4149
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					4149
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					4149
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					4149

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-	385573					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2558					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-	8	1			2915
04	T. A.	70	-0-	70	173	59	3	1	4	Y	9	8	1			2916
						10	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					2916
06	T. A.	7088	-0-	7088	7261	5570	3	95	4	Y	1294	1326	1			2884
						1423	9									
*07	9202 X	1941	-0-	-7261	-0-	1366	3	14	4	Y	510	541	1			2853
						561	9									
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2853

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

03	9827 X	8070	-0-	-1757	-0-	7731	3	339	9	N	308	369	1			1287
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					1287
05	8990 X	7575	-0-	-1415	-0-	7003	3	572	9	N	520	373	1			1434
06	7800 X	7082	-0-	-718	-0-	6911	3	147	4	N	22					1456
						24	9									
07	8060 X	6301	-0-	-1759	-0-	5737	3	146	4	N	380	377	1			1459
						418	9									
08	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1459

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

03	10943 X	5229	-0-	-5714	-0-	4340	3	170	4	N	654	701	1			2007
						719	9									
04	10590 X	6558	-0-	-4032	-0-	5674	3	884	9	N	804	709	1			2102
05	10664 X	6866	-0-	-3798	-0-	6007	3	859	9	N	781	1040	1			1843
06	8970 X	6084	-0-	-2886	-0-	5114	3	441	4	N	481	684	1			1640
						529	9									
07	6789 X	6739	-0-	-50	-0-	5384	3	198	4	N	1052	347	1			2345
						1157	9									
08	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					2345

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	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6345	2	69	9	N	63					189
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6205	2	68	9	N	62	173	1			78
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6135	2	65	9	N	59					137
06	6210 X	4755	-0-	-1455	-0-	4700	2	55	9	N	50	150	1			37
07	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5647	2	58	9	N	53					90
08	6479 X	5393	-0-	-1086	-0-	5331	2	62	9	N	56					146

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	11731	-0-	-266 B	-0-	11389	3	342	9	Y	311	289	1			39
04	11480 N	11480	-0-	-0- B	-0-	11175	3	305	9	Y	277	311	1			5
05	10633 N	10144	-0-	-489 B	-0-	9942	3	202	9	Y	184					189
06	10438 N	9897	-0-	-541 B	-0-	9651	3	246	9	Y	224	43	1	105	8	265
07	11873 N	7473	-0-	-4400 B	-0-	7337	3	136	9	Y	124					389
08	0 N	8115	-0-	8115 B	8115	8030	3	85	9	Y	77	316	1			150

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8115

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023

03	5566	5080	-0-	-486 B	-2509	5063	3	17	9	Y	15	14	1			43
04	5190	4930	-0-	-260 B	-2769	4913	3	17	9	Y	15	22	1			36
05	5363	4500	-0-	-863 B	-3632	4485	3	15	9	Y	14					50
06	4423 N	4563	-0-	140 B	-3492	4560	3	3	9	Y	3	43	1			10
07	5084 N	4032	-0-	-1052 B	-3492	3996	3	36	9	Y	33					43
08	0	3802	-0-	3802 B	310	3799	3	3	9	Y	3	30	1			16

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

03	2411	2411	-0-	-0-	7437	2411	3			N	-0-					-0-
04	10087	2650	-0-	-7437	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2491	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

03	2542 #	896	-0-	-1646	-0-	886	2	10	9	N	9					181
04	2130 #	825	-0-	-1305	-0-	806	2	19	9	N	17					198
05	1240 #	830	-0-	-410	-0-	806	2	24	9	N	22	172	1			48
06	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3714	2	25	9	N	23					71
07	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1930	2	26	9	N	24					95
*08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12					107

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

03	279 #	168	-0-	-111	-0-	66	2	102	9	N	93	188	1			80
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	93	2	92	9	N	84					164
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	93	2	87	9	N	79	186	1			57
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	70	2	85	9	N	77					134
07	217 #	80	-0-	-137	-0-	2	2	78	9	N	71	177	1			28
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	99	2	84	9	N	76					104

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

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

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 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 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	298	-0-	-880	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	813	-0-	-737	-0-	813	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	933	-0-	-417	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	600	N	190	-0-	-410	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	750	X	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	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-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2		N	-0-			-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-			-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	149	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12					57
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	208	3	8	9	Y	7					64
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	227	3	8	9	Y	7					71

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
06	T. A.		308	-0-	308	308	295	3	13	9	Y	12					57
07	T. A.		201	-0-	201	509	193	3	8	9	Y	7					64
08	T. A.		219	-0-	219	728	211	3	8	9	Y	7					71

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	1	-0-	-2	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		289	-0-	289	666	289	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		39	-0-	39	705	39	2			N	-0-					-0-
*08	759	X	54	-0-	-705	-0-	54	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	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                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        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 10 LEASE 48181  10/18/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CANON, CHARLES                   WELL #:    3    RRCID -> 275227  COMPL. DATE 06/29/1966  TOTAL DEPTH  7702 PERF. 7230 -  7352
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 04 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                45
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                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 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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-			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

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-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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-			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

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-			N	NO RPT			-0-
06	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-			N	NO RPT			-0-
07	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			N	NO RPT			-0-
08	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-			N	NO RPT			-0-

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

03	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1153	3	8	9	N	7					103
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					103
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1249	3	3	9	N	3					106
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9					115
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1526	3	6	9	N	5					120
*08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	N	8					128

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	241	3	21	9	N	19					183
04	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1014	3	14	9	N	13					196
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1191	3	17	9	N	15					211
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1103	3	33	9	N	30					241
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	N	7					248
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1089	3	7	9	N	6					254

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					131
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					134
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	1	8			141
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	766	3	42	9	N	38					179
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	171	1			65
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4					69

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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

03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					88
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					88
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					88
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					88
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

03	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					149
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					149
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					149
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					149
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					149
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	2	N	-0-					62
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	90	1	329	2	N	-0-					62
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	93	1	295	2	N	-0-					62
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	90	1	284	2	N	-0-					62
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	93	1	283	2	N	-0-					62
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	93	1	281	2	N	-0-					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	31	1	993	2	N	6					153
							7	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	9					162
							10	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	8					170
							9	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	8					178
							9	9									
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					178
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					178

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-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	128	1			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	7					77
							8	9									
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	30	1	1757	2	N	8					85
							9	9									
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	31	1	1760	2	N	9					94
							10	9									
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	30	1	1528	2	N	6					100
							7	9									
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	31	1	1720	2	N	7					107
							8	9									
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	31	1	1644	2	N	7					114
							8	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	62	1	1013	2	N	9					87
							10	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	N	6					93
							7	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	4					97
							4	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	N	6					103
							7	9									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1246	2	N	4					107
							4	9									
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	62	1	1309	2	N	6					113
							7	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					18
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					18
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					18
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					18
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	14	1	338	2	Y	-0-					18
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	Y	-0-					18

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	97	1	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

03	14B2 EXT	396	-0-	396	616	83	1	313	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

03	5425	3466	-0-	-1959	-0-	1891	1	1575	2	N	-0-		-0-
04	5250	289	-0-	-4961	-0-	66	2	223	9	N	203		203
05	5425	66	-0-	-5359	-0-	66	2			N	-0-		203
06	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT		203
07	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT		203
08	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT		203

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

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

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			46
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			46
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			46
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			46
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			46
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2		N	-0-			46

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

03	14585	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2		N	-0-			-0-
04	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2		N	-0-			-0-
05	7440	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
06	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-				N	NO RPT			-0-
07	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-
08	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	785	-0-	-827	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	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
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	67	3	110	9	N	100	80	1			20
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	61	3	70	9	N	64	71	1			13
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	16	3	54	9	N	49	55	1			7

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420 #	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

03	6820	18614	-0-	11794	236476	119	1	17208	3	N	1048	1095	1			115
						134	4	1153	9							
04	6600	17725	-0-	11125	247601	118	1	16439	3	N	1062	1019	1			158
						1168	9									
05	6820	19168	-0-	12348	259949	130	1	16981	3	N	1179	1218	1			119
						760	4	1297	9							
06	6600	16753	-0-	10153	270102	122	1	13675	3	N	1293	1210	1			202
						1534	4	1422	9							
07	6820	16163	-0-	9343	279445	149	1	12927	3	Y	991	1108	1			85
						1997	4	1090	9							
08	6820	12632	-0-	5812	285257	145	1	11516	3	Y	785	746	1			124
						107	4	864	9							

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

08	0	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 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-

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	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3	N	-0-			-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3	N	-0-			-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-			-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	862	-0-	-548	-0-	862	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	59	-0-	-1212	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	4	-0-	-1226	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	899	N	14	-0-	-885	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	1141	2	N	-0-			207
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			207
05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			207
06	1500	X	1102	-0-	-398	-0-	1102	2	N	-0-			207
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-			207
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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	1302 #	839	-0-	-463	-0-	839	2			Y	-0-	10	1			8
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-	3	1			5
05	1426 #	1064	-0-	-362	-0-	1057	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	1380 #	1190	-0-	-190	-0-	1182	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	6	1			10
*08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9	8	1			11

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	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

03	806 #	547	-0-	-259	-0-	529	2	18	9	Y	16	16	1			8
04	780 #	442	-0-	-338	-0-	431	2	11	9	Y	10	12	1			6
05	806 #	577	-0-	-229	-0-	569	2	8	9	Y	7	10	1			3
06	780 #	681	-0-	-99	-0-	679	2	2	9	Y	2					5
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	5	1			8
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	456	2	7	9	Y	6	8	1			6

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

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

03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	310 #	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

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-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					2
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	107	2	24	9	Y	22	17	1			5
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	3	1			4

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	37	2	31	9	Y	28					54
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					54
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	243	2	76	9	Y	69	84	1			39
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					39
*07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58	48	1			49
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					49

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13					14
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					14
05	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					14
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14
*07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	14	1			14
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	465	#	203	-0-	-262	-0-	201	2	2	9	Y	2					17
04	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					17
05	465	#	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-	5	1			12
06	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-	7	1			5
*07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	422	2	43	9	Y	39	24	1			20
*08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					23

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	R	166	-0-	-0-	-0-	148	2	18	9	Y	16	12	1			10
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					10
05	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					10
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	7	1			5
*07	62	#	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2					2

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					15
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	5	1			10
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	7	1			5
*07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	Y	19	18	1			6
*08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					10

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	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	204	-0-	204	204	145	2	59	9	Y	54	22	1			32

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	Y	3					16
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					16
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					16
*07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	148	2	20	9	Y	18	12	1			10
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					10
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y	5					15
*07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					15
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					21

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	280	2	54	9	Y	49	39	1			10
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	248	#	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*07	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	977	2	37	9	Y	34					34
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	1			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	201	2	15	9	Y	14					14
04	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					14
05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					14
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					16
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					16
06	150	#	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					16
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					16
08	155	#	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					16

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13					14
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					14
05	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					14
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					14
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					14
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

03	496	#	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2					34
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	458	2	3	9	Y	3					37
05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					37
06	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					37
07	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					37
08	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					37

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

03	589	#	203	-0-	-386	-0-	201	2	2	9	Y	2					23
04	570	#	539	-0-	-31	-0-	537	2	2	9	Y	2					25
05	589	#	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					25
06	570	#	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					25
07	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					25

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13					14
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					14
05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					14
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2					16
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
*08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2					22
04	480	#	454	-0-	-26	-0-	452	2	2	9	Y	2					24
05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					24
06	480	#	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					24
07	496	#	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					24
*08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					24

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	148	2	12	9	Y	11	12	1			10
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5					15
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					15
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2					17
*07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					17
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					12
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3					15
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					15
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	Y	2					17
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					16
05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	7	1			9
*07	124	#	115	-0-	-9	-0-	101	2	14	9	Y	13	7	1			15
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	138	2	67	9	Y	61					71
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					71
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71
*07	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4					75
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					75

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	148	-0-	-441	-0-	148	2			Y	-0-	12	1			10
04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					20
05	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					20
06	600	#	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20
*07	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	Y	51					71
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					71

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					71

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	123	2	37	9	Y	34	14	1			20
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13					13
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					10

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	278	-0-	-94	-0-	238	2	40	9	Y	36	21	1			15
04	360	#	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	372	#	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					20

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	58	2	74	9	Y	67	35	1			32
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-	32	1			-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					53

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	3	1			3
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					6
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	Y	19					25
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					25
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	40	2	34	9	Y	31	31	1			15

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	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	317	-0-	317	317	230	2	87	9	Y	79	74	1			39

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					16
04	84	R	84	-0-	-0-	-0-	49	2	35	9	Y	32					48
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					48
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					48
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	18					18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43					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	89 R	89	-0-	-0-	-0-	49	2	40	9	Y	36	25	1			11
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	42	2	20	9	Y	18					18
*07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1	1			24

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					63
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					63
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	207	2	64	9	Y	58	101	1			20
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	253	2	35	9	Y	32					52
*07	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					52
08	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					48

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9					9
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	56 R	56	-0-	-0-	-0-	17	2	39	9	Y	35	24	1			11
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	78	2	78	9	Y	71					71
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	2	1			1

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	216 R	216	-0-	-0-	-0-	201	2	15	9	Y	14					14
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					14
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					14
*07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	Y	6					20
*08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					18

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	227	R	227	-0-	-0-	-0-	187	2	40	9	Y	36	25	1			11
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	66	2	14	9	Y	13					13
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			2

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	31	#	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3	12	1			13
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	23	2	20	9	N	18	3	1			28
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	N	14					42
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
*07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					42
*08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	177	2	39	9	Y	35	24	1			11
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	Y	2	7	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2					16
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					16
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					16
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					16
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					20

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					17
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					17
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					17
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					17
*07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8					25
08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					13

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	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	244	R	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	Y	49	39	1			10
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					10
05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					10
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					10
*07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8					18
*08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					6
*07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	37	2	51	9	Y	46					52
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					52

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					10
04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6					16
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					16
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					16
*07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	Y	19					35
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					35

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	266	-0-	266	3772	266	3			Y	-0-					42
04	0	W	333	-0-	333	4105	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	4375	R	270	-0-	-4105	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	268	3	19	9	Y	17					60
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					60

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					42
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					42
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					42
07	341	#	287	-0-	-54	-0-	267	3	20	9	Y	18					60
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					60

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					42
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	264	3	68	9	Y	62	62	1			42
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	268	3	20	9	Y	18					61
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					61

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	868 #	451	-0-	-417	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	605	-0-	-295	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	406	-0-	-494	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	3100 #	1599	-0-	-1501	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	3000 #	2145	-0-	-855	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	3100 #	2130	-0-	-970	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	3000 #	1440	-0-	-1560	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
07	3100 #	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2			Y	-0-					-0-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	Y	33	30	0			17
						1799	3	36	9							
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	46	22	0			41
						1690	3	51	9							
05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2	1	346	2	Y	37	56	0			22
						1920	3	41	9							
06	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	2	1	264	2	Y	23	20	0			25
						1529	3	25	9							
07	2232 X	2095	-0-	-137	-0-	2	1	280	2	Y	25	30	0			20
						1785	3	28	9							
*08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	Y	27	27	0			20
						3449	3	30	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	33	30	0			17
							981	3	36	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	46	22	0			41
							694	3	51	9							
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1	1	170	2	Y	37	56	0			22
							945	3	41	9							
06	1080	N	700	-0-	-380	-0-	1	1	99	2	Y	23	20	0			25
							575	3	25	9							
07	899	N	467	-0-	-432	-0-	1	1	60	2	Y	22	29	0			18
							382	3	24	9							
08	1147	N	308	-0-	-839	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	18	0			-0-
							284	3									

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1397	3	12	9	N	11					201
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1677	3	25	9	N	23					224
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	N	10					234
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	3	21	9	N	19					253
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1644	3	12	9	N	11					264
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1652	3	19	9	N	17	176	1			105

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2652	3	165	9	N	150	141	1	6	8	329
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	3	4	9	N	4	141	1	2	8	190
05	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4092	3	248	9	N	225	13	8			402
06	3000	N	7768	-0-	4768	6008	7340	3	428	9	N	389	380	1	27	8	384
07	3100	N	8710	-0-	5610	11618	8319	3	391	9	N	355	400	1	8	8	331
*08	20113	X	8495	-0-	-11618	-0-	8151	3	344	9	N	313	357	1	10	8	277

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	3100	N	2263	-0-	-837	-0-	2226	3	37	9	N	34	1	8			157
04	2610	N	2001	-0-	-609	-0-	1943	3	58	9	N	53	2	8			208
05	2449	N	1260	-0-	-1189	-0-	1168	3	92	9	N	84	194	1	1	8	97
06	2190	N	179	-0-	-2011	-0-	165	3	14	9	N	13					110
07	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	3			N	-0-					110
08	1271	N	338	-0-	-933	-0-	338	3			N	-0-					110

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7082	3	99	9	Y	90	76	1			53
04	7170	X	6994	-0-	-176	-0-	6900	3	94	9	Y	85	76	1			62
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7067	3	96	9	Y	87	75	1			74
06	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	5985	3	64	9	Y	58	77	1			55
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7808	3	88	9	Y	80	81	1			54
*08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7769	3	109	9	Y	99	121	1			32

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 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	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-

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	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					27
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					27
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-					27
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					27
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					27
*08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	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	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	3	3	9	N	3					215
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	N	2					217
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	3	3	9	N	3					220
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4	9	N	4					224
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					227
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	N	3					230

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-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1199	-0-	1199	3168	1199	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		807	-0-	807	3975	807	2			N	-0-					-0-
07	3180		1512	-0-	-1668	2307	1512	2			N	-0-					-0-
*08	3389	R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			N	-0-					-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	299 R	299	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	5					20
						6	9									
04	390 #	269	-0-	-121	-0-	25	1	240	2	Y	4					24
						4	9									
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	25	1	249	2	Y	6	22	1			8
						7	9									
06	360 #	224	-0-	-136	-0-	25	1	196	2	Y	3					11
						3	9									
07	341 #	275	-0-	-66	-0-	25	1	244	2	Y	5					16
						6	9									
08	310 #	177	-0-	-133	-0-	25	1	148	2	Y	4					20
						4	9									

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					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 #	-0-	-0-	-62	-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-

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	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2		N	-0-		178
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823	2	28 9	N	25		203
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11 9	N	10		213
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17 9	N	15		228
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13 9	N	12		240
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		240

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	35154 X	14263	-0-	-20891	-0-	14263	2			Y	-0-	3	0			-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2703	2	209	9	Y	190	166	0			24
05	4588 X	1015	-0-	-3573	-0-	1015	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			Y	-0-					-0-
07	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			Y	-0-					-0-
*08	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10	9	Y	9	8	0			1

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	2	165	9	Y	150	126	0			29
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	2	239	9	Y	217	219	0			27
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	140	2	429	9	Y	390	321	0			96
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	570	2	710	9	Y	645	591	0			150
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	228	2	800	9	Y	727	662	0			215
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123	9	Y	1021	1077	0			159

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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
BAKER OPERATING, INC. 046623
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 EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	111	3	74	9	N	67	94	1		59
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	209	3	2	4	N	110	51	1		118
						121	9								
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	248	3	98	9	N	89	152	1		55
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	160	3	9	4	N	86				141
						95	9								
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	233	3	10	4	N	78	73	1		146
						86	9								
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	195	3	40	4	N	68	139	1		75
						75	9								

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	18	-0-	18 B	35	18	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	18	-0-	18 B	53	18	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	20	-0-	20 B	73	20	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	7	-0-	7 B	80	7	2			Y	-0-					-0-
07	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	1116 #	342	-0-	-774	-0-	224	2	118	9	N	107	183	1			218
04	1140 #	935	-0-	-205	-0-	822	2	113	9	N	103					321
05	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1041	3	392	9	N	356	179	1	321	7	177
06	1140 #	1098	-0-	-42	-0-	1000	3	98	9	N	89					266
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1024	3	112	9	N	102	186	1			182
08	1426 #	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90					272

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

03	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	1681	3			N	-0-					88
04	2130 X	1036	-0-	-1094	-0-	1036	3			N	-0-					88
05	2201 X	812	-0-	-1389	-0-	804	3	8	9	N	7					95
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45					140
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3374	3	35	9	N	32					172
*08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	N	23					195

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	876	-0-	-1108	-0-	60	1	816	2	N	-0-					202
04	1920 X	1087	-0-	-833	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					202
*05	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	733	2			N	-0-					202
06	1290 X	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-					158
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					158
*08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	60	1	2177	2	N	-0-					158

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	10632 R	10632	-0-	-0-	-0-	341	1	10252	3	N	35	27	8			169
						39	9									
04	12510	10436	-0-	-2074	-0-	330	1	9992	3	N	104	180	1	76	8	17
						114	9									
05	14241	14241	-0-	-0-	-0-	330	1	13881	3	N	27	11	8			33
						30	9									
06	14123	14123	-0-	-0-	-0-	330	1	13709	3	N	76	46	8			63
						84	9									
07	11117 R	11117	-0-	-0-	-0-	341	1	10736	3	N	36					99
						40	9									
08	12927	10355	-0-	-2572	-0-	341	1	9967	3	N	43	11	8			131
						47	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

03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	-0-
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	1	1	2534	3	N	-0-	-0-
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	1	1	2689	3	N	-0-	-0-
07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	1	1	2481	3	N	-0-	-0-
*08	3100 N	3677	-0-	577	577	1	1	3676	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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	12	792
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	792
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	792
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	792
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	792
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	792

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	3		N	-0-			-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03	T. A.	309	-0-	309	946	309	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	204	-0-	204	1150	204	3		N	-0-			-0-
05	1344 X	194	-0-	-1150	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-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	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

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

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

03	2046	#	1463	-0-	-583	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8			167
04	1980	#	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					167
05	2046	#	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					167
06	1470	#	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-					167
07	1457	#	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					167
08	1457	#	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-	142	1			25

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2			N	-0-					-0-
04	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
06	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	12101	-0-	-17690	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4244	-0-	-4312	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	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	85338	X	85338	-0-	-0-	-0-	85338	2			N	-0-					-0-
04	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	52479	2			N	-0-					-0-
05	56775	X	56775	-0-	-0-	-0-	56775	2			N	-0-					-0-
06	70505	X	70505	-0-	-0-	-0-	70505	2			N	-0-					-0-
07	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1956	-0-	-2539	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2859	-0-	-1264	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					2
04	600	N	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-					2
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-	1	0			1
06	570	N	124	-0-	-446	-0-	9	1	115	3	N	-0-					1
*07	310	N	50	-0-	-260	-0-	9	1	41	3	N	-0-					1
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	693	-0-	693	693	364	1	329	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4798	-0-	4798	5491	1356	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6740	-0-	6740	12231	4206	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	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-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

03	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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	1426	N	695	-0-	-731	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	277	-0-	-1118	-0-	277	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

03	5239	X	2022	-0-	-3217	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3195	-0-	-1875	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2385	-0-	-1245	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1149	-0-	-5485	-0-	1149	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	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	3	75	4	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	1467	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	3100	N	3624	-0-	524	1789	3624	3			N	-0-					1
04	3000	N	2660	-0-	-340	1449	2660	3			N	-0-					1
05	3434	X	1985	-0-	-1449	-0-	1983	3	2	9	N	2	2	8			1
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3992	3	1	9	N	1	1	8			1
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					1
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	3	1	9	N	1	1	8			1

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4929	3	109	4	N	3	3	8			10
							3	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4595	3			N	-0-					10
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					10
06	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					10
07	5022	X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					10
08	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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

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

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

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

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3291	3	106	4	N	-0-					-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	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-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

03	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	2160	3	70	4	N	-0-					-0-
04	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	3			N	-0-					-0-
*08	2917 N	1901	-0-	-1016	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

03	12152 X	11989	-0-	-163	-0-	11780	3	209	4	N	-0-					-0-
04	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
05	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
06	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
07	13423 X	8676	-0-	-4747	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
08	13423 X	7018	-0-	-6405	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

03	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4643	3	101	4	N	-0-					-0-
04	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
*08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

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-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9669	3	300	4	N	-0-					-0-
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3880	3	75	4	N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			N	-0-					-0-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
*08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	3	4	4	N	-0-					-0-
04	1680	X	985	-0-	-695	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	587	-0-	-1149	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	3			N	-0-					-0-
07	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
*08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	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	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	704	-0-	-474	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	671	-0-	-507	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

03	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	4416	3			N	-0-					161
04	4440	X	3156	-0-	-1284	-0-	3156	3			N	-0-					161
05	6541	X	4476	-0-	-2065	-0-	4476	3			N	-0-					161
06	6330	X	2985	-0-	-3345	-0-	2985	3			N	-0-					161
07	6541	X	1993	-0-	-4548	-0-	1993	3			N	-0-					161
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

03	15283	X	10858	-0-	-4425	-0-	10373	3	485	4	N	-0-					40
04	12000	X	814	-0-	-11186	-0-	814	3			N	-0-					40
05	9021	X	2451	-0-	-6570	-0-	2451	3			N	-0-					40
06	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					40
07	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	3			N	-0-					40
08	10850	X	1094	-0-	-9756	-0-	1094	3			N	-0-					40

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7519	3	222	4	N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	758	-0-	-121	-0-	743	3	15	4	N	-0-					-0-
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	742	-0-	-1118	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	399	-0-	-1401	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	744	X	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

03	10013	X	9653	-0-	-360	-0-	9295	3	358	4	N	-0-					33
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-					33
05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					33
06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			N	-0-					33
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-					33
08	12183	X	8366	-0-	-3817	-0-	8366	3			N	-0-					33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

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-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

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-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 5250 - 7350

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-

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

03	8339	4696	-0-	-3643	27426	4127	2	569	9	N	517	514	1				196
04	8070	3429	-0-	-4641	22785	2978	2	451	9	N	410	337	1				269
05	8339	4817	-0-	-3522	19263	4275	2	542	9	N	493	337	1				425
06	8070	3225	-0-	-4845	14418	2823	2	402	9	N	365	535	1				255
07	8339	3780	-0-	-4559	9859	3285	2	495	9	N	450	512	1				193
*08	8339	2989	-0-	-5350	4509	2622	2	367	9	N	334	334	1				193

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	4278	X	4275	-0-	-3	-0-	4216	3	59	9	N	54	140	1				42
04	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4174	3	8	9	N	7						49
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4363	3	90	9	N	82						131
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4166	3	61	9	N	55						186
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4350	3	65	9	N	59	140	1				105
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4334	3	20	9	N	18						123

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12	45	1	1	8		11
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	174	3	24	9	N	22	11	8				22
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	117	3	23	9	N	21	17	8				26
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	117	3	24	9	N	22	14	8				34
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	162	3	17	9	N	15	34	1	12	8		3
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	123	3	18	9	N	16	13	8				6

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
NBL PERMIAN LLC 601345
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-

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	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1185	1	9688	2	N	-0-			1
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	961	1	9142	2	N	-0-			1
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	N	-0-			1
06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	937	1	8979	2	N	-0-			1
07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	947	1	7637	2	N	-0-			1
*08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	155	1	23880	2	N	-0-			53
04	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	145	1	21639	2	N	-0-			53
05	23033 X	21084	-0-	-1949	-0-	145	1	20939	2	N	-0-			53
06	23250 X	22723	-0-	-527	-0-	150	1	22573	2	N	-0-			53
07	24025 X	22600	-0-	-1425	-0-	155	1	22445	2	N	-0-			53
08	24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	N	-0-			53

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	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
*08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

03	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1490	1	10915	2	Y	-0-					-0-
04	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1626	1	14044	2	Y	-0-					-0-
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	2055	1	10955	2	Y	-0-					-0-
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1578	1	13683	2	Y	-0-					-0-
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1379	1	9868	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	1301	-0-	-7627	-0-	235	1	1066	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	806	#	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					30
05	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	30	1			-0-
06	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	837	#	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	Y	23	23	1			22
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	609	2	26	9	Y	24	23	1			23
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	643	2	26	9	Y	24	21	1			26
06	648	R	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	Y	22	22	1			26
07	649	R	649	-0-	-0-	-0-	623	2	26	9	Y	24	22	1			28
*08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	Y	23	11	1			40

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	118	2	25	9	Y	23	23	1			17
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	Y	24	23	1			18
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	21	1			21
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	125	2	24	9	Y	22	22	1			21
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	125	2	26	9	Y	24	22	1			23
*08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23	11	1			35

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			23
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			28
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			34
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	416	2	50	9	Y	45	46	1			33
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	Y	47	45	1			35
08	496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47	23	1			59

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			35
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			40
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			46
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	Y	44	46	1			44
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	416	2	53	9	Y	48	45	1			47
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1			70

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	Y	45	47	1			36
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	Y	50	45	1			41
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	643	2	52	9	Y	47	41	1			47
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	624	2	50	9	Y	45	46	1			46
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	623	2	52	9	Y	47	45	1			48
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1			73

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	197	2	50	9	Y	45	47	1			17
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	203	2	55	9	Y	50	45	1			22
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	214	2	52	9	Y	47	41	1			28
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	Y	45	46	1			27
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	208	2	52	9	Y	47	45	1			29
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1			53

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

03	2418 #	2287	-0-	-131	-0-	2264	2	23	9	N	21					213
04	2340 #	2039	-0-	-301	-0-	2017	2	22	9	N	20	185	1			48
05	2418 #	2198	-0-	-220	-0-	2185	2	13	9	N	12					60
06	2220 #	188	-0-	-2032	-0-	170	2	18	9	N	16					76
07	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2800	2	57	9	N	52	2	8			126
*08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12					138

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

03	0	19597	-0-	19597 B	111888	19593	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	17975	-0-	17975 B	129863	17974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	18796	-0-	-1571 B	128292	18792	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	19710	17153	-0-	-2557 B	125735	17150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	143043 X	17308	-0-	-125735	-0-	17302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 457759
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	N	5382	-0-	5382 B	51040	4554	3	828	9	N	753	729	1			943
04	0	N	5918	-0-	5918 B	56958	5219	3	699	9	N	635	776	1			802
05	13691	N	5744	-0-	-7947 B	49011	5212	3	532	9	N	484	378	1			908
06	12867	N	4394	-0-	-8473 B	40538	3657	3	737	9	N	670	567	1			1011
*07	46869	X	6331	-0-	-40538	-0-	6013	3	318	9	N	289	756	1			544
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					544

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

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

03	1829	#	1780	-0-	-49	-0-	1758	2	22	9	N	20	26	0			36
04	1650	#	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					36
05	1767	#	1546	-0-	-221	-0-	1520	2	26	9	N	24	18	0			42
06	1710	#	1555	-0-	-155	-0-	1527	2	28	9	N	25	22	0			45
07	1767	#	1711	-0-	-56	-0-	1672	2	39	9	N	35	52	0			28
08	1767	#	1504	-0-	-263	-0-	1480	2	24	9	N	22					50

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

03	992	#	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					142
04	870	#	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					142
05	899	#	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					142
06	870	#	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					142
07	899	#	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					142
08	837	#	673	-0-	-164	-0-	673	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	372	N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	Y	1					18
04	360	N	9	-0-	-351	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	90	2	12	9	Y	11					31
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9					40
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	Y	12					52
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29					81

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	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	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					89
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					89
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					89
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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

03	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1159	3	8	9	Y	7	6	0			2
05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1171	3	9	9	Y	8	7	0			2
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	10	9	0			3
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	498	3	13	9	Y	12	13	0			2
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	491	3	12	9	Y	11	11	0			2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	7	0			1
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	3	10	9	Y	9	8	0			2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	0			3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	Y	6	8	0			1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	0			2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	991	3	11	9	Y	10	4	0			7
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	796	3	10	9	Y	9	10	0			6
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	818	3	7	9	Y	6	8	0			4
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	0			4
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	5	0			5
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 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-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	656	3	12	4	Y	27	30	0			20
							30	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	541	3	225	4	Y	30	30	0			20
							33	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	525	3	257	4	Y	24	27	0			17
							26	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1355	3	200	4	Y	36	32	0			21
							40	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1002	3	299	4	Y	35	27	0			29
							39	9									
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
							24	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	709	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	610	3	7	9	Y	6	22	0			4
05	744	N	505	-0-	-239	-0-	501	3	4	9	Y	4	5	0			3
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	624	3	11	9	Y	10	7	0			6
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	Y	6	7	0			5
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

03	992 N	973	-0-	-19	-0-	943	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	854	3	14	9	Y	13	24	0			9
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	872	3	18	9	Y	16	13	0			12
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	796	3	36	9	Y	33	26	0			19
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	948	3	33	9	Y	30	24	0			25
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	877	3	9	9	Y	8	30	0			3

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

03	837 N	735	-0-	-102	-0-	710	3	25	9	Y	23	26	0			4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	742	3	15	9	Y	14	14	0			4
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	744	3	45	9	Y	41	36	0			9
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	722	3	32	9	Y	29	30	0			8
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	803	3	24	9	Y	22	23	0			7
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41	39	0			9

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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 #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

03	93 N	19	-0-	-74	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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	248	N	96	-0-	-152	-0-	58	3	2	4	Y	33	33	0			6
							36	9									
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	37	3	60	4	Y	27	26	0			7
							30	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	119	3	32	4	Y	29	30	0			6
							32	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	3	19	4	Y	29	27	0			8
							32	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	323	3	36	4	Y	52	43	0			17
							57	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0			12
							58	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	634	3	11	4	Y	33	33	0			6
							36	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	764	3	334	4	Y	27	26	0			7
							30	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	631	3	297	4	Y	29	30	0			6
							32	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	624	3	117	4	Y	26	25	0			7
							29	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	705	3	227	4	Y	27	25	0			9
							30	9									
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0			6
							29	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	79	3	29	9	Y	26	17	1			10
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	3	28	9	Y	25	32	1			3
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	Y	16	15	1			4
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					4

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	37	1			12
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	688	3	22	9	Y	20	25	1			7
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	730	3	20	9	Y	18	11	1			14
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	3	19	9	Y	17	20	1			11
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	Y	14	13	1			12
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					12

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

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

03	1333 N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	119	-0-	-1021	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			5

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4					121
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					125
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					129
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					133
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					139
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4					143

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	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3765	3	51	9	Y	46					65
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	3	32	9	Y	29					94
05	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3239	3	39	9	Y	35					129
06	3690	X	2891	-0-	-799	-0-	2857	3	34	9	Y	31	138	1			22
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3366	3	34	9	Y	31					53
08	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3379	3	37	9	Y	34					87

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					13
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	7	1			6
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					7
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					8

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					13
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4					17
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	14	1			6
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					8
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2					10

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					63
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4					67
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					67
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	157	3	2	9	Y	2					69
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					70
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	Y	1					71

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					34
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					37
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					39
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					40

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	167	-0-	-608	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					103
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					103
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					103
06	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	2			Y	-0-					103
07	961	N	204	-0-	-757	-0-	204	2			Y	-0-					103
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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	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-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	3	3	9	Y	3					74
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	3	14	9	Y	13	60	1			27
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	24	3	8	9	Y	7					34
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	21	9	Y	19					53
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	3	8	9	Y	7					60
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	9					69

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	3			-0-
05	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2436	-0-	-774	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
08	3286 X	2699	-0-	-587	-0-	2699	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	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	34607	3	8	9	Y	7					65
04	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32941	3	3	9	Y	3					68
05	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32674	3	6	9	Y	5					73
06	33510 X	16343	-0-	-17167	-0-	16343	3			Y	-0-					73
07	34627 X	17264	-0-	-17363	-0-	17264	3			Y	-0-					73
08	32085 X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3	1	9	Y	1					74

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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	3554	N	4780	-0-	1226 B	-0-	4773	3	7	9	Y	6	10	1			12
04	4159	N	4159	-0-	-0- B	-0-	4155	3	4	9	Y	4					16
05	5626	N	5626	-0-	-0- B	-0-	5619	3	7	9	Y	6	9	1			13
06	4556	N	4556	-0-	-0- B	-0-	4541	3	15	9	Y	14	8	1			19
07	4169	N	4169	-0-	-0- B	-0-	4167	3	2	9	Y	2					21
*08	3258	N	3258	-0-	-0- B	-0-	3216	3	42	9	Y	38	18	1			41

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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 -> -3956

03	22476		23167	-0-	691 B	-3265	23167	2			N	-0-					-0-
04	21960	#	20901	-0-	-1059 B	-4324	20901	2			N	-0-					-0-
05	22692	#	20625	-0-	-2067 B	-6391	20625	2			N	-0-					-0-
06	21960	#	20154	-0-	-1806 B	-8197	20154	2			N	-0-					-0-
07	22692	#	21907	-0-	-785 B	-8982	21907	2			N	-0-					-0-
08	22692	#	21156	-0-	-1536 B	-10518	21156	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7253 CANCELLED UNDERAGE -> -3265

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-

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 -> -0-

03	2604	N	2564	-0-	-40 B	-0-	2561	3	3	9	Y	3					26
04	2550	N	2457	-0-	-93 B	-0-	2456	3	1	9	Y	1					27
05	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2615	3	4	9	Y	4					31
06	2490	N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040	3			Y	-0-					31
07	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					31
08	2604	N	1938	-0-	-666 B	-0-	1938	3			Y	-0-					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9895

03	22476		25125	-0-	2649 B	-7246	25125	3			N	-0-					-0-
04	22219		29412	-0-	7193 B	-53	29412	3			N	-0-					-0-
05	26939		30160	-0-	3221 B	3168	30160	3			N	-0-					-0-
06	23001		21208	-0-	-1793 B	1375	21208	3			N	-0-					-0-
07	26939		29539	-0-	2600 B	3975	29539	3			N	-0-					-0-
08	26939		17634	-0-	-9305 B	-5330	17634	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5330

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 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 (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	13836	-0-	-1974	-0-	13836	3			N	-0-					72
04	13380 #	13313	-0-	-67	-0-	13313	3			N	-0-					72
05	14291 #	7404	-0-	-6887	-0-	7404	3			N	-0-					72
06	13830 #	6097	-0-	-7733	-0-	6097	3			N	-0-					72
07	15185 R	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3			N	-0-					72
08	13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146	3			N	-0-					72

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	5735 X	5022	-0-	-713	-0-	5015	3	7	9	Y	6	10	1			12
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	3	4	9	Y	4					16
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	3	8	9	Y	7	9	1			14
06	4860 X	4279	-0-	-581	-0-	4265	3	14	9	Y	13	8	1			19
07	5022 X	3916	-0-	-1106	-0-	3914	3	2	9	Y	2					21
*08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020	3	42	9	Y	38	18	1			41

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10302	2	55	9	N	50					131
04	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9632	2	24	9	N	22					153
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9259	2	22	9	N	20					173
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					173
07	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					173
*08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792	2	21	9	N	19	171	1			21

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	26598 X	23594	-0-	-3004	-0-	23586	3	8	9	Y	7					90
04	25740 X	21975	-0-	-3765	-0-	21973	3	2	9	Y	2					92
05	26598 X	23501	-0-	-3097	-0-	23494	3	7	9	Y	6					98
06	23520 X	17328	-0-	-6192	-0-	17328	3			Y	-0-					98
07	23591 X	21253	-0-	-2338	-0-	21253	3			Y	-0-					98
08	22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278	3			Y	-0-					98

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

03	41292 X	40911	-0-	-381	-0-	40909	3	2	9	Y	2					194
04	39960 X	38958	-0-	-1002	-0-	38954	3	4	9	Y	4					198
05	41075 X	40108	-0-	-967	-0-	40088	3	20	9	Y	18	132	1			84
06	39600 X	36507	-0-	-3093	-0-	36503	3	4	9	Y	4					88
07	40920 X	38793	-0-	-2127	-0-	38783	3	10	9	Y	9					97
08	38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038	3	7	9	Y	6					103

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 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-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	8308 X	6240	-0-	-2068	-0-	6239	3	1	9	Y	1					62
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7867	3	3	9	Y	3					65
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8293	3	17	9	Y	15	51	1			29
06	7230 X	6985	-0-	-245	-0-	6981	3	4	9	Y	4					33
07	8122 X	6196	-0-	-1926	-0-	6182	3	14	9	Y	13					46
08	8277 X	4988	-0-	-3289	-0-	4968	3	20	9	Y	18					64

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	39990 X	31630	-0-	-8360	-0-	31566	3	64	9	N	58					259
04	38991 X	38991	-0-	-0-	-0-	38828	3	163	9	N	148	179	1			228
05	39990 X	38815	-0-	-1175	-0-	38741	3	74	9	N	67	184	1			111
06	34530 X	23483	-0-	-11047	-0-	23447	3	36	9	N	33					144
07	40300 X	35138	-0-	-5162	-0-	35088	3	50	9	N	45					189
08	40300 X	25105	-0-	-15195	-0-	25059	3	46	9	N	42					231

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	3	6	9	Y	5					25
04	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1476	3	13	9	Y	12					37
05	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	1410	3			Y	-0-					37
06	1620 N	1212	-0-	-408	-0-	1212	3			Y	-0-					37
07	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			Y	-0-					37
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	3	6	9	Y	5					42

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

03	8742 X	8429	-0-	-313	-0-	8423	3	6	9	Y	5	9	1			11
04	7470 X	6268	-0-	-1202	-0-	6264	3	4	9	Y	4					15
05	7161 X	6246	-0-	-915	-0-	6238	3	8	9	Y	7	9	1			13
06	8160 X	5008	-0-	-3152	-0-	4993	3	15	9	Y	14	8	1			19
07	8432 X	4583	-0-	-3849	-0-	4581	3	2	9	Y	2					21
*08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3536	3	42	9	Y	38	18	1			41

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	3607	-0-	-1136	-0-	3596	3	11	9	Y	10	11	1			17
04	4590 X	3078	-0-	-1512	-0-	3072	3	6	9	Y	5					22
05	4743 X	1185	-0-	-3558	-0-	1178	3	7	9	Y	6	12	1			16
06	4230 X	962	-0-	-3268	-0-	947	3	15	9	Y	14	11	1			19
07	4092 X	2248	-0-	-1844	-0-	2246	3	2	9	Y	2					21
*08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	3	41	9	Y	37	17	1			41

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	49381 X	49381	-0-	-0-	-0-	49179	2	202	9	N	184	184	0			112
04	54875 X	54875	-0-	-0-	-0-	54875	2			N	-0-					112
05	53170 X	53170	-0-	-0-	-0-	52968	2	202	9	N	184	184	1			112
06	46481 X	46481	-0-	-0-	-0-	46279	2	202	9	N	184	184	1			112
07	40374 X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
*08	40374 X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	5890 X	4557	-0-	-1333	-0-	4557	3			N	-0-					30
04	5700 X	4850	-0-	-850	-0-	4850	3			N	-0-					30
05	5425 X	5314	-0-	-111	-0-	5314	3			N	-0-					30
06	5250 X	3990	-0-	-1260	-0-	3990	3			N	-0-					30
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					30
08	5301 X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

03	29295 X	15470	-0-	-13825	-0-	15463	3	7	9	Y	6					81
04	28350 X	14785	-0-	-13565	-0-	14783	3	2	9	Y	2					83
05	16585 X	14737	-0-	-1848	-0-	14735	3	2	9	Y	2					85
06	15570 X	12186	-0-	-3384	-0-	12186	3			Y	-0-					85
07	15531 X	15066	-0-	-465	-0-	15066	3			Y	-0-					85
08	15469 X	10862	-0-	-4607	-0-	10860	3	2	9	Y	2					87

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	9395	3	7	9	N	6					38
04	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9046	3	13	9	N	12					50
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9386	3	18	9	N	16					66
06	8700 X	7440	-0-	-1260	-0-	7432	3	8	9	N	7					73
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9271	3	6	9	N	5					78
08	8990 X	8522	-0-	-468	-0-	8516	3	6	9	N	5					83

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	22475 X	16251	-0-	-6224	-0-	16198	3	53	9	N	48					287
04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	21299	3	53	9	N	48	183	1			152
05	21142 X	20396	-0-	-746	-0-	20332	3	64	9	N	58					210
06	20460 X	13264	-0-	-7196	-0-	13229	3	35	9	N	32					242
07	22072 X	19630	-0-	-2442	-0-	19589	3	41	9	N	37					279
08	22072 X	9475	-0-	-12597	-0-	9463	3	12	9	N	11	181	1			109

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	20853	-0-	-3544	-0-	20756	2	97	9	N	88					245
04	23610	X	19229	-0-	-4381	-0-	19144	2	85	9	N	77	185	1			137
05	24397	X	19011	-0-	-5386	-0-	18919	2	92	9	N	84					221
06	20190	X	18489	-0-	-1701	-0-	18437	2	52	9	N	47					268
07	20863	X	17532	-0-	-3331	-0-	17475	2	57	9	N	52	188	1			132
08	20863	X	17182	-0-	-3681	-0-	17118	2	64	9	N	58					190

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8575		8575	-0-	-0-	-0-	8522	3	53	9	N	48	163	1			23
04	7537		7537	-0-	-0-	-0-	7520	3	17	9	N	15					38
05	7599		7599	-0-	-0-	-0-	7559	3	40	9	N	36					74
06	7012		7012	-0-	-0-	-0-	6980	3	32	9	N	29					103
07	6960		6960	-0-	-0-	-0-	6958	3	2	9	N	2					105
08	6541		4999	-0-	-1542	-0-	4999	3			N	-0-					105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

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

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

03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					1
04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					1
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					1
06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					1
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					1
*08	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	1218	-0-	-1092	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1822	-0-	-534	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	5549 X	5355	-0-	-194	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4826	-0-	-544	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5414	-0-	-135	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	5217	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

03	4960 X	4551	-0-	-409	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4378	-0-	-422	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4513	-0-	-447	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	4437	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

03	13609 X	5239	-0-	-8370	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	8216	-0-	-1239	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	11005 X	6998	-0-	-4007	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	67	-0-	-1762	-0-	67	2			N	-0-					23
04	1770	X	2	-0-	-1768	-0-	2	2			N	-0-					23
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					23
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10					33
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					38

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					20
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					20
*08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	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	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	3335	3	8	9	Y	7					20
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3182	3	20	9	Y	18					38
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	3			Y	-0-					38
06	3270	X	2083	-0-	-1187	-0-	2083	3			Y	-0-					38
07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			Y	-0-					38
08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	2998	3	6	9	Y	5					43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

03	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	5849	3	10	9	Y	9					41
04	5700	X	5694	-0-	-6	-0-	5669	3	25	9	Y	23					64
05	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	5818	3	1	9	Y	1					65
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					65
07	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5696	3			Y	-0-					65
08	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	5537	3	9	9	Y	8					73

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
04	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	20739	-0-	-9455	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	3159	-0-	-26151	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	21678	-0-	-8640	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28084	-0-	-2234	-0-	28084	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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5356	-0-	-104	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5362	-0-	-98	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	5473	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	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					103
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			103
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					103
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					103
*07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					103
08	2108	X	823	-0-	-1285	-0-	823	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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					82
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					82
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					82
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	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	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					159
04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13790	2	2	9	N	2					161
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					161
06	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					161
07	7440	X	440	-0-	-7000	-0-	440	2			N	-0-					161
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	4					165

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	20367	X	12786	-0-	-7581	-0-	12749	2	37	9	N	34					224
04	15750	X	9465	-0-	-6285	-0-	9441	2	24	9	N	22					246
05	14601	X	10441	-0-	-4160	-0-	10405	2	36	9	N	33	163	1			116
06	14130	X	7969	-0-	-6161	-0-	7916	2	53	9	N	48	12	8			152
*07	14601	X	6619	-0-	-7982	-0-	6540	2	79	9	N	72					224
08	11501	X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1	9	N	1					225

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7482 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	#	6223	-0-	-101	-0-	6193	3	30	9	Y	27	26	0			2
04	6120	#	3102	-0-	-3018	-0-	3102	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	6014	#	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000		-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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 (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

*02	20276	X	20276	-0-	-0-	-0-	20276	2	N	-0-	-0-
*03	21824	X	8613	-0-	-13211	-0-	8613	2	N	-0-	-0-
04	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2	N	-0-	-0-
05	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2	N	-0-	-0-
06	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2	N	-0-	-0-
07	24614	X	14407	-0-	-10207	-0-	14407	2	N	-0-	-0-
*08	26216	X	26216	-0-	-0-	-0-	26216	2	N	-0-	-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
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	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					152
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					152
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					152
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					152
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					152
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			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 #: 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
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

03	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1643 #	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1282	-0-	-308	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1643 #	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	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	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	14B2 EXT	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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					48

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

03	2573 N	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					125
04	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			N	-0-					125
05	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	2530	2			N	-0-					125
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					125
*07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					125
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	414	2			Y	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					-0-

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-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

03	14B2 EXT	3127	-0-	3127	3127	3107	3	20	9	N	18	20	1			7
04	14B2 EXT	3052	-0-	3052	6179	3013	3	39	9	N	35	34	1			8
05	14B2 EXT	3002	-0-	3002	9181	2976	3	26	9	N	24	29	1			3
06	11758	2577	-0-	-9181	-0-	2555	3	22	9	N	20	20	1			3
07	3162 #	2976	-0-	-186	-0-	2953	3	23	9	N	21	18	1			6
08	3162 #	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7	1			3

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					113

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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 (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109

03	338 N	229	-0-	-109	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-		-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-		-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

03	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2	N	-0-		-0-
04	870 X	747	-0-	-123	-0-	747	2	N	-0-		-0-
05	806 X	746	-0-	-60	-0-	746	2	N	-0-		-0-
06	780 X	755	-0-	-25	-0-	755	2	N	-0-		-0-
07	775 X	756	-0-	-19	-0-	756	2	N	-0-		-0-
*08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	Y	43	47	1			4
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	567	2	66	9	Y	60	60	1			4
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	615	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	458	2	17	9	Y	15	14	1			7
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	651 N	452	-0-	-199	-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1			2

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	859	2	88	9	N	80					164
04	840 X	761	-0-	-79	-0-	702	2	59	9	N	54	183	1			35
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	908	2	84	9	N	76					111
06	930 X	874	-0-	-56	-0-	801	2	73	9	N	66					177
07	961 X	901	-0-	-60	-0-	831	2	70	9	N	64	169	1			72
08	992 X	898	-0-	-94	-0-	817	2	81	9	N	74					146

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

03	6231 X	2405	-0-	-3826	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	1469	-0-	-4561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	1978	-0-	-2132	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	1201	-0-	-2550	-0-	1201	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

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

03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	1872	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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

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

03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
*08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

03	3100	N	3250	-0-	150	150	3205	2	45	9	N	41					208
04	2963	N	2813	-0-	-150	-0-	2813	2			N	-0-	171	1			37
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2761	2	51	9	N	46					83
06	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2606	2	35	9	N	32					115
07	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2554	2	36	9	N	33					148
08	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2775	2	48	9	N	44					192

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

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

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

03	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5022	2	83	9	Y	75	79	1			6
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4595	2	69	9	Y	63	65	1			4
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4744	2	59	9	Y	54	48	1			10
06	4950 X	3993	-0-	-957	-0-	3916	2	77	9	Y	70	68	1			12
07	5115 X	4591	-0-	-524	-0-	4507	2	84	9	Y	76	73	1			15
*08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5231	2	63	9	Y	57	65	1			7

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

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

03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2593	-0-	-47	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105	-0-	-81	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					27
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					27
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					27
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					27
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

03	7942	R	7942	-0-	-0-	-0-	7732	2	210	9	Y	191	350	1			19
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6699	2	78	9	Y	71					90
05	7334	R	7334	-0-	-0-	-0-	7261	2	73	9	Y	66	74	1			82
06	6840	#	4113	-0-	-2727	-0-	4041	2	72	9	Y	65	71	1			76
07	7068	#	1425	-0-	-5643	-0-	1415	2	10	9	Y	9	13	1			72
08	7068	#	260	-0-	-6808	-0-	260	2			Y	-0-					72

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	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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2017 - P/A 03/04/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PUGGED 03/17/17

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2017 - PLUGGED 02/12/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2017 - PLUGGED 03/11/17

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					108
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					116
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					124
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7030	-0-	-2425	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7700	-0-	-1450	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8535	-0-	-920	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7466	-0-	-1276	-0-	7466	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4585	-0-	-1181	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4500	-0-	-1266	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 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

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	1		N	-0-			-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	1		N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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

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

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

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	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	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	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	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-			14
04	1890 #	1762	-0-	-128	-0-	1762	2			Y	-0-			14
05	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			14
06	2250 #	1736	-0-	-514	-0-	1736	2			Y	-0-			14
07	2325 #	1486	-0-	-839	-0-	1486	2			Y	-0-			14
08	2325 #	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			Y	-0-			14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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-

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	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	308	1	2520	2	Y	-0-			19
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	Y	-0-			19
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	308	1	2581	2	Y	-0-			19
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	308	1	2406	2	Y	-0-			19
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	308	1	2001	2	Y	-0-			19
*08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	294	1	753	2	Y	-0-			17

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8593	-0-	-521	-0-	308	1	8073	2	Y	193	185	0			158
							212	9									
04	9750	X	8279	-0-	-1471	-0-	308	1	7810	2	Y	146	177	0			127
							161	9									
05	10075	X	5634	-0-	-4441	-0-	308	1	5252	2	Y	67					194
							74	9									
06	9750	X	8335	-0-	-1415	-0-	308	1	7755	2	Y	247					441
							272	9									
07	8587	X	6617	-0-	-1970	-0-	308	1	6071	2	Y	216	353	0			173
							238	9									
08	8587	X	7234	-0-	-1353	-0-	1987	1	5094	2	Y	139					310
							153	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4169	2	281	9	Y	255	188	1			271
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2507	2	152	9	Y	138	186	1			223
05	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1906	2	107	9	Y	97	185	1			135
06	3960	X	2768	-0-	-1192	-0-	2574	2	194	9	Y	176					311
07	4092	X	2945	-0-	-1147	-0-	2740	2	205	9	Y	186	187	1			310
08	4092	X	2298	-0-	-1794	-0-	2143	2	155	9	Y	141	309	1			142

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3631	3	46	9	N	42					180
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3466	3	41	9	N	37					217
05	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3624	3	55	9	N	50	185	1			82
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3454	3	14	9	N	13					95
07	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3613	3	46	9	N	42					137
08	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3576	3	39	9	N	35					172

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2		N	-0-			17
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			17
05	651 N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2		N	-0-			17
06	330 N	200	-0-	-130 B	-0-	200	2		N	-0-			17
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2		N	-0-			17
*08	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06	390 X	173	-0-	-217 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	403 X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	403 X	281	-0-	-122 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					270
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					270
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					270
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					270

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	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					8
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					8
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					8
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					8
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					8
*08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					96
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137	105	1			128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
*02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
04	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
06	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
*07	558 #	393	-0-	-165	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
08	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2		Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
05	18 R	4	-0-	-14	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-	2	4	2	2		Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

*01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	T. A.	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2
03	T. A.	13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					2
04	T. A.	7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					2
05	36 R	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

*01	837 #	821	-0-	-16	-0-	806	2	15	9	Y	14					95
*02	868 #	717	-0-	-151	-0-	688	2	29	9	Y	26					121
03	961 #	797	-0-	-164	-0-	760	2	37	9	Y	34					155
04	930 #	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					155
05	806 #	658	-0-	-148	-0-	649	2	9	9	Y	8					163
06	780 #	694	-0-	-86	-0-	674	2	20	9	Y	18					181
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	507	2	37	9	Y	34					215
*08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1			111

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-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1274	2	241	9	Y	219	173	1			112
04	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	Y	223	271	1			64
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1328	2	197	9	Y	179	178	1			65
06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1412	2	215	9	Y	195	174	1			86
07	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1207	2	235	9	Y	214	188	1			112
*08	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1366	2	210	9	Y	191	265	1			38

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

03	2480 #	1908	-0-	-572	-0-	1811	2	97	9	Y	88	69	1			112
04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1947	2	98	9	Y	89	108	1			93
05	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1947	2	78	9	Y	71	71	1			93
06	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2642	2	86	9	Y	78	70	1			101
07	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2279	2	95	9	Y	86	75	1			112
08	2108 #	1524	-0-	-584	-0-	1440	2	84	9	Y	76	106	1			82

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-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014

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	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	1	N	-0-			-0-
04	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	1	N	-0-			-0-
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	1	N	-0-			-0-
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	1	N	-0-			-0-
07	2170 N	1773	-0-	-397	-0-	1773	1	N	-0-			-0-
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	1	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23			108
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	521	2	35	9	N	32			140
05	1922 N	551	-0-	-1371	-0-	521	2	30	9	N	27			167
06	3000 N	3075	-0-	75	75	3051	2	24	9	N	22			189
07	2029 N	1954	-0-	-75	-0-	1931	2	23	9	N	21	183	1	27
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26			53

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	18	1	139
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1			140
07	14B2 EXT	272	-0-	272	357	246	2	26	9	Y	24	36	1	128
*08	460 N	103	-0-	-357	-0-	103	2			Y	-0-			128

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1390	2	127	9	N	115	163	1			45
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					45
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1341	2	74	9	N	67					112
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					112
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					112
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					112

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

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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	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-

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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17	58	1			93
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1095	2	18	9	Y	16					109
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	2	23	9	Y	21					130
06	510	N	55	-0-	-455	-0-	38	2	17	9	Y	15	56	1			89
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	591	2	18	9	Y	16					105
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	241	2	13	9	Y	12					117

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	362	2	42	9	Y	38	136	1			26
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	295	2	41	9	Y	37					63
05	589	N	348	-0-	-241	-0-	295	2	53	9	Y	48					111
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	510	2	40	9	Y	36	131	1			16
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	585	2	41	9	Y	37					53
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	325	2	32	9	Y	29					82

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	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	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	3	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3	1	1510	2	N	-0-					-0-
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	620 N	592	-0-	-28	-0-	1	1	591	2	N	-0-					-0-
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	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	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	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	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	5509	3	160	9	N	145					261
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5251	3	199	9	N	181	343	1			99
05	5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5491	3	107	9	N	97					196
06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5463	3	89	9	N	81	150	1			127
07	5735 X	5558	-0-	-177	-0-	5450	3	108	9	N	98	175	1			50
08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5348	3	127	9	N	115					165

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3456	3	56	9	N	51	140	1			327
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5441	3	80	9	N	73					400
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					400
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					400
07	5704 X	1131	-0-	-4573	-0-	1112	3	19	9	N	17					417
08	5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	4643	3	51	9	N	46					463

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					69
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					69
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					69
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			Y	-0-					69
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			Y	-0-					69
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	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	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

03	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	837	N	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	40	-0-	-1820	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	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	13423	X	12195	-0-	-1228	-0-	12195	2			N	-0-					60
04	12990	X	11789	-0-	-1201	-0-	11789	2			N	-0-					60
05	12865	X	11626	-0-	-1239	-0-	11626	2			N	-0-					60
06	12300	X	9875	-0-	-2425	-0-	9875	2			N	-0-					60
07	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					60
*08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					60

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	285	-0-	-915	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					52
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					52
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					52
08	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	2			N	-0-					52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					163
04	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	2			N	-0-					163
05	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					163
06	32760	X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2			N	-0-					163
07	33852	X	24828	-0-	-9024	-0-	24828	2			N	-0-					163
08	33635	X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2			N	-0-					163

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

03	31558	X	30809	-0-	-749	-0-	30809	2			Y	-0-					-0-
04	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2			Y	-0-					-0-
05	31124	X	25769	-0-	-5355	-0-	25769	2			Y	-0-					-0-
06	30120	X	16522	-0-	-13598	-0-	16522	2			Y	-0-					-0-
07	31155	X	12171	-0-	-18984	-0-	12171	2			Y	-0-					-0-
08	31155	X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	532	-0-	-956	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	1814	-0-	-1100	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

03	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-			94
04	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-			94
05	9517 X	8932	-0-	-585	-0-	8932	2		N	-0-			94
06	10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6145	2		N	-0-			94
07	11067 X	3611	-0-	-7456	-0-	3611	2		N	-0-			94
08	11067 X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	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	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			122
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			122
05	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2		N	-0-			122
06	1920 N	1177	-0-	-743	-0-	1177	2		N	-0-			122
07	2232 N	695	-0-	-1537	-0-	695	2		N	-0-			122
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2		N	-0-			122

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1561	-0-	-1439	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	1451	-0-	-1649	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1576	-0-	-524	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1228	-0-	-942	-0-	1228	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9362 X	7129	-0-	-2233	-0-	7129	2		N	-0-			-0-
*02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2		N	-0-			-0-
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2		N	-0-			-0-
04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2		N	-0-			-0-
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2		N	-0-			-0-
06	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
*07	7719 X	4701	-0-	-3018	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
08	7719 X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
08	2728 N	1680	-0-	-1048	-0-	1680	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	750 N	255	-0-	-495	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	775 N	265	-0-	-510	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1934	-0-	-226	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
07	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
*08	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1176	1	10792	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12023	-0-	-129	-0-	1191	1	10832	2	N	-0-					-0-
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1192	1	10895	2	N	-0-					-0-
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1193	1	11310	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12377	-0-	-85	-0-	1246	1	11131	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

*01	589	N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	235	-0-	-788	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	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	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8446	3	116	9	Y	105	112	1			123
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7967	3	77	9	Y	70					193
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	Y	51	123	1			121
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8241	3	61	9	Y	55	104	1			72
07	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8393	3	50	9	Y	45					117
08	8835	X	8794	-0-	-41	-0-	8706	3	88	9	Y	80	90	1			107

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	2981	3			Y	-0-					96
04	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	2686	3	6	9	Y	5					101
05	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	2472	3	7	9	Y	6					107
06	3030	X	2133	-0-	-897	-0-	2133	3			Y	-0-					107
07	3100	X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	3			Y	-0-					107
08	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	1756	3	34	9	Y	31					138

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

03	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2176	3	54	9	Y	49	68	1			61
04	2850	X	2227	-0-	-623	-0-	2194	3	33	9	Y	30					91
05	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	1992	3	70	9	Y	64	58	1			97
06	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	1912	3	61	9	Y	55	84	1			68
07	2511	X	1949	-0-	-562	-0-	1882	3	67	9	Y	61					129
08	2077	N	1823	-0-	-254	-0-	1765	3	58	9	Y	53	100	1			82

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					104
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					104
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					104
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	1			N	-0-					104
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	1			N	-0-					104
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

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-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

03	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
04	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					49
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	N	1					50
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					51
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					52
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					52

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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

03	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	3			N	-0-					-0-
04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	3			N	-0-					-0-
05	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	3			N	-0-					-0-
06	24660 X	20781	-0-	-3879	-0-	20781	3			N	-0-					-0-
07	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
08	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

03	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	3			N	-0-					-0-
04	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-					-0-
05	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	17100 X	16154	-0-	-946	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
07	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-					-0-
04	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-					-0-
05	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3			N	-0-					-0-
06	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	3			N	-0-					-0-
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
*08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	3			N	-0-					-0-
04	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-					-0-
05	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3			N	-0-					-0-
06	30480 X	23964	-0-	-6516	-0-	23964	3			N	-0-					-0-
07	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3			N	-0-					-0-
08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	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	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2785	2	6	9	N	5					158
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					163
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	7					170
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6					176
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5					181
*08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	N	4					185

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*07	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-

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	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-					47
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					47
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					47
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					47
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					47
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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	4464 X	3781	-0-	-683	-0-	3769	2	12	9	N	11					199
04	4500 X	3935	-0-	-565	-0-	3933	2	2	9	N	2					201
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5126	2	19	9	N	17	183	1			35
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5824	2	22	9	N	20					55
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6475	2	33	9	N	30					85
*08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8855	2	85	9	N	77					162

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	Y	-0-			131
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-			131
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-			131
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2	Y	-0-			131
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2	Y	-0-			131
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

03	1506 N	969	-0-	-537	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	Y	-0-			-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	754	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	672	-0-	-258	-0-	672	2	Y	-0-			-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	10	1	30
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-			30
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	3	Y	-0-	30	1	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

03	T. A.	117	-0-	117	240	117	3	Y	-0-			24
04	T. A.	135	-0-	135	375	135	3	Y	-0-			24
05	T. A.	124	-0-	124	499	124	3	Y	-0-	12	1	12
06	T. A.	104	-0-	104	603	104	3	Y	-0-	4	1	8
07	715 X	112	-0-	-603	-0-	112	3	Y	-0-			8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-	43	1	107
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	Y	-0-			107
05	620 N	310	-0-	-310	-0-	310	3	Y	-0-	107	1	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3	Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

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

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	14B2 EXT	54	-0-	54	302	54	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	363	61	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	425	62	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	477	52	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	533	56	3			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	533					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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	744 X	580	-0-	-164	-0-	573	2	7	9	N	6			191
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6			197
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6			203
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6			209
*07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6			215
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-