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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401

CORRIGAN STATE 101 WELL #: 1 RRCID -> 259441 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

COG OPERATING LLC 166150
H L KOKERNOT WELL #: 1 RRCID -> 244111 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11582 - 12134

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT 11 WELL #: 781 RRCID -> 247069 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10150 - 10648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONCITA STATE 11-10 WELL #: 1 RRCID -> 248388 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9992 - 10862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY REMME STATE 55-10 WELL #: 1 RRCID -> 250220 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8758 - 9504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DELAWARE STATE 61-T1-12 WELL #: 1H RRCID -> 269487 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 9980 - 10133

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELAWARE STATE 61-T1-16 WELL #: 1H RRCID -> 270070 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 6160 - 9812

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY STATE 115-4 WELL #: 1H RRCID -> 270253 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8976 - 10420

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 2 RRCID -> 260135 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 830 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 7 RRCID -> 133172 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 6492 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 256890 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	775				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNOW OIL & GAS INC. 798635
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215

PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529

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

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

WJC, INC. 888140

BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

06	14B DENY	2785	-0-	2785	6109	2785	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	3418	-0-	3418	9527	3418	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	2930	-0-	2930	12457	2930	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	595	-0-	595	13052	595	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13052					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	4500 X	4200	-0-	-300	-0-	4200	2	N	-0-			200
07	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2	N	-0-			200
08	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2	N	-0-			200
09	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2	N	-0-			200
10	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2	N	-0-			200
11	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-

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

06	8250 X	7700	-0-	-550	-0-	7700	2	N	-0-			265
07	8525 X	7700	-0-	-825	-0-	7700	2	N	-0-			265
08	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2	N	-0-			265
09	7710 X	7700	-0-	-10	-0-	7700	2	N	-0-			265
10	7967 X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2	N	-0-			265
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	3395 R	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3	Y	-0-			-0-
07	3534 #	3328	-0-	-206	-0-	3328	3	Y	-0-			-0-
08	3565 #	1720	-0-	-1845	-0-	1720	3	Y	-0-			-0-
09	3450 #	529	-0-	-2921	-0-	529	3	Y	-0-			-0-
10	3565 #	3543	-0-	-22	-0-	3543	3	Y	-0-			-0-
11	3390 #	2090	-0-	-1300	-0-	2090	3	Y	-0-			-0-

A. G. H. (BRANDENBURG) 00126 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC 647281
BRANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 096071 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 18117 PERF.14613 - 14891

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

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

06	360 #	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	744 #	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	720 #	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	744 #	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	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

06	300 #	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

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

06	420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					193
07	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					193
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	375	2	10	9	N	9	168	1			34
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					34
10	438 R	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					39
*11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	N	4					43

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

06	60	440	-0-	380 B	380	394	3	46	9	N	42					184
07	62	542	-0-	480 B	860	496	3	46	9	N	42					226
08	INC G-10	492	-0-	492 B	1352	461	3	31	9	N	28	174	1			80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1352												
09	1765 N	413	-0-	-1352 B	-0-	380	3	33	9	N	30					110
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	457	3	30	9	N	27					137
11	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	365	3	30	9	N	27					164

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-

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

06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-

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

06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3		N	-0-			-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

06	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					42
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					42
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					42
09	600 N	318	-0-	-282	-0-	318	3			N	-0-					42
10	744 N	420	-0-	-324	-0-	420	3			N	-0-					42
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					22
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					22
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					25
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	3	2	9	N	2					27
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					327
07	93 #	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					327
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					327
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-	164	1			163
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					163
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163

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

06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
G P II ENERGY, INC. 292232
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					83
07	576 R	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					88
08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					95
09	600 #	423	-0-	-177	-0-	408	3	15	9	N	14					109
10	620 #	506	-0-	-114	-0-	497	3	9	9	N	8					117
11	600 #	406	-0-	-194	-0-	400	3	6	9	N	5					122

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3819 - 3863

06	1560 #	1430	-0-	-130	-0-	300	1	1101	3	N	26	28	7			172
						29	9									
07	1519 #	1320	-0-	-199	-0-	300	1	984	3	N	33					205
						36	9									
08	1638 R	1638	-0-	-0-	-0-	610	1	999	3	N	26					231
						29	9									
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	171	1			60
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					59
*11	1590 #	468	-0-	-1122	-0-	120	1	348	3	N	-0-					59

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

06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	971	3	138	9	N	125					197
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	993	3	128	9	N	116	164	1			149
08	1116 #	658	-0-	-458	-0-	519	3	139	9	N	126	168	1			107
09	1110 #	424	-0-	-686	-0-	292	3	132	9	N	120					227
10	1147 #	328	-0-	-819	-0-	210	3	118	9	N	107	170	1			164
11	1110 #	268	-0-	-842	-0-	139	3	129	9	N	117	171	1			110

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

06	1110 #	1088	-0-	-22	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
09	1110 #	974	-0-	-136	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1147 #	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
11	1110 #	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

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

06	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3829	3	20	9	Y	18	169	1			43
07	5859 R	5859	-0-	-0-	-0-	5761	3	98	9	Y	89					132
08	5926 R	5926	-0-	-0-	-0-	5836	3	90	9	Y	82					214
09	4221 R	4221	-0-	-0-	-0-	4131	3	90	9	Y	82	175	1			121
10	4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	4290	3	92	9	Y	84	165	1			40
*11	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4887	3	30	9	Y	27					67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

06	330 #	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					110
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					110
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					110
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					110
*11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					110

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 #	168	-0-	-42	-0-	103	3	65	9	N	59					179
07	217 #	161	-0-	-56	-0-	110	3	51	9	N	46	158	1			67
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	108	3	65	9	N	59					126
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	111	3	58	9	N	53					179
*10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	156	3	44	9	N	40	162	1			57
*11	209 R	209	-0-	-0-	-0-	167	3	42	9	N	38					95

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

06	750 #	672	-0-	-78	-0-	665	2	7	9	N	6					196
07	744 #	679	-0-	-65	-0-	673	2	6	9	N	5	166	1			35
08	744 #	591	-0-	-153	-0-	581	2	10	9	N	9					44
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	584	2	7	9	N	6					50
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	731	2	9	9	N	8					58
*11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	N	7					65

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

06	2040 #	1553	-0-	-487	-0-	1553	3			N	-0-					201
07	2108 #	1676	-0-	-432	-0-	1676	3			N	-0-					201
08	1860 #	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-					201
09	1800 #	1357	-0-	-443	-0-	1357	3			N	-0-					201
10	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					201
11	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-					201

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

06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	N	27					127
07	802 R	802	-0-	-0-	-0-	774	3	28	9	N	25					152
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	796	3	31	9	N	28					180
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	553	3	23	9	N	21					201
10	848 R	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	N	31	173	1			59
*11	751 R	751	-0-	-0-	-0-	723	3	28	9	N	25					84

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

06	1200 #	680	-0-	-520	-0-	680	3			N	-0-					142
07	1023 #	901	-0-	-122	-0-	901	3			N	-0-					142
08	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					142
09	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					142
10	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					142
*11	1392 R	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 #	256	-0-	-524	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	713 #	252	-0-	-461	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

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

06	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					177
07	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1330	3	30	9	N	27					204
08	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26					230
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1090	3	3	9	N	3	173	1			60
10	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					60
*11	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					60

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	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

06	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	870 N	182	-0-	-688	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	992 N	394	-0-	-598	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

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

06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	23	2	8			145
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	16					161
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
*11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
07	1767 #	1701	-0-	-66	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
08	1767 #	1650	-0-	-117	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
09	1710 #	1473	-0-	-237	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
10	1736 #	1698	-0-	-38	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
11	1680 #	1581	-0-	-99	-0-	1581	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.) 00293 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BRECK OPERATING CORP. 089974
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091335 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3777 - 3846

06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2		N	-0-			-0-
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	480 N	29	-0-	-451	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	496 N	3	-0-	-493	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	15	2		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

06	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3		N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-

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

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
10	2139 X	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
T. A. S. -B- WELL #: 3 RRCID -> 019433 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 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
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			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
06	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					107
07	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					107
08	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					107
09	1320	X	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			N	-0-					107
10	1364	X	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					107
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
06	1050	N	548	-0-	-502	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	930	N	433	-0-	-497	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*10	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		152	-0-	152	152	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		178	-0-	178	330	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		188	-0-	188	518	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	706	N	188	-0-	-518	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	232	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	243	1	4354	2	N	-0-					-0-
08	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	244	1	4319	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	230	1	4009	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	236	1	4133	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	212	1	3711	2	N	-0-					-0-

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

06	510 N	481	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	25	1	440	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-

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

06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	420 N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-

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

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	2	N	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-

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

06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	63	1	1094	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	63	1	1100	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	61	1	1062	2	N	-0-			-0-

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

06	450 N	448	-0-	-2	-0-	22	1	417	2	N	8			53
						9	9							
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	24	1	422	2	N	10			63
						11	9							
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	405	2	N	4			67
						4	9							
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	22	1	380	2	N	5			72
						6	9							
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	22	1	383	2	N	3			75
						3	9							
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	20	1	353	2	N	-0-			75

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	360 N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6064 RRCID -> 237867 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	19	1	323	2	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-

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

06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

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

06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	104	2	N	58	64	1			52
							64	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	102	2	N	65					117
							72	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	6	1	99	2	N	55	127	1			45
							61	9									
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	5	1	92	2	N	25					70
							28	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	91	2	N	55					125
							61	9									
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	5	1	82	2	N	25	87	1			63
							28	9									

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

06	2880	X	2688	-0-	-192	-0-	137	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	142	1	2541	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2686	-0-	-166	-0-	144	1	2542	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	143	1	2481	2	N	-0-					-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	135	1	2370	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	35	1	649	2	N	-0-					-0-
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	2	N	-0-					-0-
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	2	N	-0-					-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	57	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	55	1	954	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD "21" WELL #: 1 RRCID -> 206111 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2574 - 2682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF "17" WELL #: 2 RRCID -> 208211 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2628 - 2740

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	90	X	49	-0-	-41	-0-	34	2	15	9	N	14	12	1			22
07	105	X	105	-0-	-0-	-0-	66	2	39	9	N	35	28	1			29
08	93	X	71	-0-	-22	-0-	56	2	15	9	N	14	12	1			31
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	N	33	28	1			36
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	14	13	1			37
*11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	88	2	34	9	N	31	28	1			40

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH PECOS BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 121898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2199 - 3450

06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2941 R	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					35
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					35
08	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					35
09	2940 #	1798	-0-	-1142	-0-	1798	2			N	-0-					35
10	3038 #	2784	-0-	-254	-0-	2784	2			N	-0-					35
11	2940 #	1946	-0-	-994	-0-	1946	2			N	-0-					35

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

06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 59 RRCID -> 156316 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 4586 PERF. 3849 - 3854

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	144	0			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	214	0			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	187	0			41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	0			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	0			21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	61	0			18

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

06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

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

06	2070	X	1955	-0-	-115	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
08	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1025	-0-	-925	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK-B WELL #: 2 RRCID -> 151075 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA WELL #: 6 RRCID -> 152793 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7856 - 7900

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

06	570	X	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	558	X	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	558	X	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	527	X	318	-0-	-209	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	480	X	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 7 RRCID -> 229045 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2681 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	906	-0-	-489	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	694	-0-	-656	-0-	694	3			N	-0-					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF.11047 - 11096

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	55	2	28	9	N	25	94	1			58
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	2	17	9	N	15					73
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					73
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13					86
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					86
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					86

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

06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					64
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1502	2	13	9	N	12					76
08	930	N	153	-0-	-777	-0-	153	2			N	-0-					76
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	3	9	9	N	8					84
10	1519	N	916	-0-	-603	-0-	916	2			N	-0-					84
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					84

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
AVRA OIL COMPANY 038723
CHEVTEX WELL #: 1 RRCID -> 067626 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 3413 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	1	N	-0-					-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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      150 N      -0-      -0-        -150 B        -0-                                N       -0-                                105
 07      155 N      -0-      -0-        -155 B        -0-                                N       -0-                                105
 08       11 N      -0-      -0-         -11 B        -0-                                N       -0-                                105
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                105
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                105
*11       50 N        50     -0-        -0-  B        -0-          50  1                 N       -0-                                105

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHEARER                           WELL #:    2BC  RRCID -> 168846  COMPL. DATE 01/01/1998  TOTAL DEPTH  4702 PERF. 3203 -  3228
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      180 N      -0-      -0-        -180 B        -0-                                N         1      168  1                  153
 07      186 N      -0-      -0-        -186 B        -0-                                N        14                                 167
 08       31 N      -0-      -0-         -31 B        -0-                                N         9                                 176
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        22      179  1                   19
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        28                                  47
*11       85 N        85     -0-        -0-  B        -0-          40  1       45  9     N        41                                  88

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.            490300
    AERO                              WELL #:    1    RRCID -> 111218  COMPL. DATE 06/14/1984  TOTAL DEPTH  4735 PERF. 3179 -  3255
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  O & O OPERATORS, LLC.                    617028
    GREGG "B"                         WELL #:    2    RRCID -> 069300  COMPL. DATE 12/09/1976  TOTAL DEPTH  3382 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  OLSEN ENERGY INC.                        621750
    CROCKETT - STATE                  WELL #:    2    RRCID -> 050616  COMPL. DATE 05/02/1971  TOTAL DEPTH  4628 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

APCO-WARNER 03278 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT-STATE WELL #: 2 RRCID -> 154204 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	19	171	1			34
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	18					52
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	132	2	26	9	N	24					76
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	2	15	9	N	14					90
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	471	2	19	9	N	17					107
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15					122

CROCKETT "A" WELL #: 2R RRCID -> 210003 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4020 - 4259

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					66
07	744	N	40	-0-	-704	-0-	40	2			N	-0-					66
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					66
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					66
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					66
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					66

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

06	3120	X	2294	-0-	-826	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1809	-0-	-1136	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	561	-0-	-2109	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

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

06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					206
07	1178	X	215	-0-	-963	-0-	215	2			N	-0-					206
08	1178	X	41	-0-	-1137	-0-	41	2			N	-0-					206
09	1140	X	137	-0-	-1003	-0-	137	2			N	-0-					206
10	1054	X	359	-0-	-695	-0-	359	2			N	-0-					206
11	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	2			N	-0-					206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8070	3	1	9	N	1	189	1			184
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	7428	3	6	9	N	5					189
08	7595	X	3534	-0-	-4061	-0-	3534	3			N	-0-					189
09	7500	X	3189	-0-	-4311	-0-	3189	3			N	-0-					189
10	7750	X	3103	-0-	-4647	-0-	3103	3			N	-0-					189
11	DLQ	G-10	2906	-0-	2906	2906	2906	3			N	-0-					189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC	G-10	1760	-0-	1760	3539	1714	3	46	9	Y	42					84
07	INC	G-10	1848	-0-	1848	5387	1577	3	271	9	Y	246	158	1			172
08	INC	G-10	1740	-0-	1740	7127	1720	3	20	9	Y	18	159	1			31
09	3000	N	1629	-0-	-1371	5756	1552	3	77	9	Y	70					101
10	3100	N	1850	-0-	-1250	4506	1755	3	95	9	Y	86	144	1			43
*11	3000	N	1675	-0-	-1325	3181	1675	3			Y	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					102
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1019	3	94	9	N	85	85	1			102
08	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	3			N	-0-					102
09	1500	N	426	-0-	-1074	-0-	426	3			N	-0-					102
10	1116	N	500	-0-	-616	-0-	500	3			N	-0-					102
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		10426	-0-	10426	21774	10426	2			N	-0-					139
07	T. A.		10649	-0-	10649	32423	10649	2			N	-0-					139
08	42810	X	10387	-0-	-32423	-0-	10387	2			N	-0-					139
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10274	2	3	9	N	3					142
10	11253	X	10318	-0-	-935	-0-	10312	2	6	9	N	5					147
11	10440	X	8843	-0-	-1597	-0-	8840	2	3	9	N	3					150

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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

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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	267	-0-	-3	-0-	265	3	2	9	N	2					131
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					131
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					131
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					131
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					131
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	3					42
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	9	N	4					46
10	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4497	-0-	4497	16288	4475	2	22	9	N	20					162
07	T. A.		1671	-0-	1671	17959	1663	2	8	9	N	7					169
08	18275	X	316	-0-	-17959	-0-	316	2			N	-0-					169
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					169
10	11780	X	641	-0-	-11139	-0-	641	2			N	-0-					169
11	1500	X	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-					169

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
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2729	2	173	9	N	157	187	1			175
07	4743	X	3566	-0-	-1177	-0-	3182	2	384	9	N	349	193	1			331
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	3868	2	420	9	N	382	562	1			151
09	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	3504	2	352	9	N	320	374	1			97
10	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	3591	2	337	9	N	306	189	1			214
11	4140	X	3429	-0-	-711	-0-	3015	2	414	9	N	376	378	1			212

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
06	1020	X	179	-0-	-841	-0-	103	2	76	9	N	69					264
07	403	X	224	-0-	-179	-0-	29	2	195	9	N	177	373	1			68
08	372	X	281	-0-	-91	-0-	264	2	17	9	N	15					83
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21					104
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					104
11	270	X	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					104

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 221 RRCID -> 207516 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 16533 PERF.11892 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4055	2	359	9	N	326	185	1			202
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5630	2	249	9	N	226	188	1			240
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5391	2	216	9	N	196	346	1			90
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4795	2	219	9	N	199	179	1			110
10	4371	X	2680	-0-	-1691	-0-	2647	2	33	9	N	30					140
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	3876	2	165	9	N	150					290

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
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	979	2	237	9	N	215	370	1			64
07	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	889	2	249	9	N	226	179	1			111
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	893	2	232	9	N	211	191	1			131
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	899	2	209	9	N	190	185	1			136
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	872	2	223	9	N	203	184	1			155
11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	720	2	198	9	N	180	177	1			158

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
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
06	600	X	455	-0-	-145	-0-	431	2	24	9	N	22					279
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	714	2	4	9	N	4	193	1			90
08	620	X	473	-0-	-147	-0-	372	2	101	9	N	92					182
09	600	X	413	-0-	-187	-0-	383	2	30	9	N	27					209
10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	795	2	88	9	N	80					289
11	690	X	689	-0-	-1	-0-	641	2	48	9	N	44	181	1			152

ARAPOHO (ATOKA, LO.) 03355 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
LITTLE RAVEN WELL #: 1 RRCID -> 080475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					23
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					23
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					23
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					23
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					23
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					23

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	283	-0-	-2627	-0-	279	2	4	9	Y	4					296
07	3007	X	91	-0-	-2916	-0-	91	2			Y	-0-					296
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					296
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	24	2	15	9	Y	14					310
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					310
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79159	X	79159	-0-	-0-	-0-	76241	2	2918	9	Y	2653	2806	0			434
07	74539	X	74539	-0-	-0-	-0-	71847	2	2692	9	Y	2447	2344	0			537
08	INC G-10		65537	-0-	65537	65537	63329	2	2208	9	Y	2007	2297	0			247
09	INC G-10		62153	-0-	62153	127690	59686	2	2467	9	Y	2243	1780	0			710
10	228871	X	101181	-0-	-127690	-0-	97537	2	3644	9	Y	3313	3663	0			360
*11	95750	X	95750	-0-	-0-	-0-	92438	2	3312	9	Y	3011	2555	0	21	8	795

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
MARMADUKE WELL #: 1 RRCID -> 085581 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	930	#	889	-0-	-41	-0-	30	1	859	3	N	-0-					50
07	961	#	856	-0-	-105	-0-	30	1	826	3	N	-0-					50
08	930	#	838	-0-	-92	-0-	30	1	808	3	N	-0-					50
09	900	#	739	-0-	-161	-0-	30	1	709	3	N	-0-					50
10	930	#	892	-0-	-38	-0-	30	1	862	3	N	-0-					50
11	900	#	750	-0-	-150	-0-	30	1	720	3	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS (DEVONIAN) //CONT.// 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	108	-0-	-492	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	1085 #	54	-0-	-1031	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	60 X	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	Y	3	3	1			7
07	62 X	20	-0-	-42	-0-	17	2	3	9	Y	3	7	1			3
08	124 X	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2					5
09	120 X	11	-0-	-109	-0-	9	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			4
*11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2	3	1			3

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

06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4158	2	18	9	Y	16	17	1			36
07	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2316	2	15	9	Y	14	34	1			16
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10					26
09	4170 X	1186	-0-	-2984	-0-	1175	2	11	9	Y	10	17	1			19
10	4309 X	236	-0-	-4073	-0-	218	2	18	9	Y	16	17	1			18
11	4170 X	1013	-0-	-3157	-0-	996	2	17	9	Y	15	17	1			16

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

06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1892	2	51	9	Y	46	51	1			107
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1701	2	47	9	Y	43	102	1			48
08	1271 X	1039	-0-	-232	-0-	1005	2	34	9	Y	31					79
09	1950 X	893	-0-	-1057	-0-	863	2	30	9	Y	27	50	1			56
10	2015 X	1506	-0-	-509	-0-	1451	2	55	9	Y	50	51	1			55
11	1950 X	1313	-0-	-637	-0-	1263	2	50	9	Y	45	52	1			48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	44	49	1			103
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41	98	1			46
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	48	1			54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	50	1			53
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	414	2	48	9	Y	44	51	1			46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1582	2	33	9	Y	30	34	1			71
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1681	2	32	9	Y	29	68	1			32
08	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	993	2	22	9	Y	20					52
09	1620	N	874	-0-	-746	-0-	853	2	21	9	Y	19	33	1			38
10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1655	2	35	9	Y	32	34	1			36
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1861	2	34	9	Y	31	35	1			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					29
07	4960	X	4822	-0-	-138	-0-	4822	2			N	-0-					29
08	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			N	-0-					29
09	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					29
10	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	4777	2			N	-0-					29
11	4680	X	4618	-0-	-62	-0-	4618	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	345	3	41	9	Y	37	28	1			28
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					28
08	INC G-10		408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-	25	1			3
09	INC G-10		317	-0-	317	725	317	3			Y	-0-	2	1			1
10	1070	N	345	-0-	-725	-0-	345	3			Y	-0-					1
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	1394	3			N	-0-					153
07	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					153
08	1736	X	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					153
09	1680	X	808	-0-	-872	-0-	808	3			N	-0-					153
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					153
*11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	973	-0-	-167	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	963	-0-	-184	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	942	-0-	-205	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	960 #	457	-0-	-503	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	960 #	949	-0-	-11	-0-	949	2			N	-0-					-0-

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

06	3600 #	2863	-0-	-737	-0-	2863	2			N	-0-					113
07	3565 #	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					113
08	3534 #	3299	-0-	-235	-0-	3299	2			N	-0-					113
09	3420 #	1664	-0-	-1756	-0-	1661	2	3	9	N	3					116
10	3472 #	3429	-0-	-43	-0-	3423	2	6	9	N	5					121
11	3180 #	1661	-0-	-1519	-0-	1661	2			N	-0-					121

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

06	1890 #	1538	-0-	-352	-0-	1538	3			N	-0-					46
07	1953 #	1617	-0-	-336	-0-	1617	3			N	-0-					46
08	1953 #	699	-0-	-1254	-0-	699	3			N	-0-					46
09	1740 #	251	-0-	-1489	-0-	251	3			N	-0-					46
10	1736 #	852	-0-	-884	-0-	852	3			N	-0-					46
11	1560 #	871	-0-	-689	-0-	871	3			N	-0-					46

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760 X	2345	-0-	-415	-0-	2344	3	1	9	N	1					146
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	3			N	-0-					146
08	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	2323	3			N	-0-					146
09	2550 X	2255	-0-	-295	-0-	2255	3			N	-0-					146
10	2542 X	2303	-0-	-239	-0-	2303	3			N	-0-					146
*11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					146

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					213
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					213
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					213
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3			N	-0-					213
10	837 N	364	-0-	-473	-0-	355	3	9	9	N	8					221
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					221

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2251	3	11	9	N	10					171
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2494	3	8	9	N	7					178
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	3	23	9	N	21					199
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	1722	3	3	9	N	3	176	1			26
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2452	3	10	9	N	9					35
11	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2243	3	20	9	N	18					53

COG OPERATING LLC 166150
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	4120	-0-	1120	1714	3984	3	136	9	N	124	172	1	3	8	257
07	3100 N	4524	-0-	1424	3138	4359	3	165	9	N	150	181	1	2	8	224
08	6851 X	3713	-0-	-3138	-0-	3633	3	80	9	N	73					297
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3251	3	134	9	N	122	180	1	1	8	238
10	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4630	3	154	9	N	140	3	8			375
*11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4346	3	130	9	N	118	175	1	2	8	316

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	3	12	9	N	11	375	1			140
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1098	3	7	9	N	6					146
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					146
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					146
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1	1	8			146
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1	1	8			146

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
06	1050	N	307	-0-	-743	-0-	306	3	1	9	N	1	1	8			655
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	3			N	-0-					655
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					655
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					655
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	N	15	3	8			667
*11	3000	N	4326	-0-	1326	1326	4150	3	176	9	N	160	161	1	5	8	661

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

06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	15	1	2131	2	N	31					159
							34	9									
07	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	16	1	2190	2	N	34					193
							37	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	70	177	1			86
							77	9									
09	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	15	1	2145	2	N	12					98
							13	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	11					109
							12	9									
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2517	2	N	19					128
							21	9									

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

06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					109
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					109
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	16	1	1412	2	N	-0-					109
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	15	1	1331	2	N	-0-					109
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	2	N	-0-					109
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	15	1	1254	2	N	-0-					109

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

06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	15	1	3274	2	N	2					45
							2	9									
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	16	1	3333	2	N	6					51
							7	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	16	1	3357	2	N	12					63
							13	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	15	1	3223	2	N	12					75
							13	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	16	1	3250	2	N	15					90
							17	9									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	15	1	3209	2	N	16					106
							18	9									

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

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					159
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	N	-0-					159
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	16	1	516	2	N	-0-					159
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	15	1	523	2	N	-0-					159
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	15	1	496	2	N	-0-					159
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	15	1	389	2	N	-0-					159

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: RRCID -> 270947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10275 - 14207

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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

06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	41 52	1 9	3191	3	Y	47	54	1					7
07	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	41 56	1 9	3012	3	Y	51	39	1					19
08	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	41 44	1 9	2907	3	Y	40	41	1					18
09	DLQ G-10		2743	-0-	2743	5735	40 53	1 9	2650	3	Y	48	49	1					17
10	DLQ G-10		2955	-0-	2955	8690	47 52	1 9	2856	3	Y	47	22	0	34	1			8
11	DLQ G-10		4577	-0-	4577	13267	46 57	1 9	4474	3	Y	52	44	0					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	16	1	1207	3	Y	47	54	1			7
						52	9									
07	1612 N	1256	-0-	-356	-0-	16	1	1184	3	Y	51	39	1			19
						56	9									
08	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	17	1	1195	3	Y	40	41	1			18
						44	9									
09	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2415	16	1	1090	3	Y	48	49	1			17
						53	9									
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3514	17	1	1030	3	Y	47	22	0	34	1	8
						52	9									
11	DLQ G-10	1641	-0-	1641	5155	16	1	1568	3	Y	52	44	0			16
						57	9									

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

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

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

06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	3	12	9	N	11					197
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4574	3	10	9	N	9					206
08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4234	3	12	9	N	11					217
09	2700 X	2197	-0-	-503	-0-	2185	3	12	9	N	11					228
10	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					228
*11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4779	3	15	9	N	14					242

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

06	1590	N	754	-0-	-836	-0-	527	2	227	9	N	206	182	1		101
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2389	2	311	9	N	283				384
08	1271	N	332	-0-	-939	-0-	299	2	33	9	N	30	177	1		237
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				237
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1208	3	640	9	N	582	183	1		636

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JIN PETROLEUM LLC 432947
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	238	2	72	9	N	65					368
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	194	2	72	9	N	65					433
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	241	2	72	9	N	65					498
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	229	2	54	9	N	49	185	1			362
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	280	2	66	9	N	60	186	1			236
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	270	2	63	9	N	57	186	1			107

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

06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN) 05891 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 053515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					250
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					250
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	4364	2			N	-0-					250
09	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	4082	2			N	-0-					250
10	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4139	2			N	-0-					250
*11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					250

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-			22
07	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	15496	2	13	9	N	12			34
08	15159 X	14938	-0-	-221	-0-	14923	2	15	9	N	14			48
09	14670 X	13840	-0-	-830	-0-	13837	2	3	9	N	3			51
10	15221 X	12297	-0-	-2924	-0-	12296	2	1	9	N	1			52
11	14730 X	11721	-0-	-3009	-0-	11718	2	3	9	N	3			55

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	15240 X	13065	-0-	-2175	-0-	13065	3			N	-0-			226
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-			226
08	15748 X	13241	-0-	-2507	-0-	13241	3			N	-0-			226
09	13980 X	11887	-0-	-2093	-0-	11887	3			N	-0-			226
10	13516 X	11195	-0-	-2321	-0-	11195	3			N	-0-			226
11	13080 X	11195	-0-	-1885	-0-	11195	3			N	-0-			226

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

06	150 N	149	-0-	-1	-0-	146	2	3	9	Y	3			113
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2			115
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			115
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-			115
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-			115
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			115

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

06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	3			N	-0-			212
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-			212
08	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-			212
09	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			N	-0-			212
10	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-			212
*11	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-			212

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

06	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			132
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			132
08	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			132
09	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-			132
10	403 X	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-			132
11	390 X	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-			132

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9651	-0-	-309	-0-	9650	3	1	9	N	1					225
07	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	3			N	-0-					225
08	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10045	3	14	9	N	13					238
09	9720	X	9571	-0-	-149	-0-	9568	3	3	9	N	3					241
10	10044	X	9835	-0-	-209	-0-	9832	3	3	9	N	3					244
11	9720	X	9537	-0-	-183	-0-	9533	3	4	9	N	4					248

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

06	6330	X	4297	-0-	-2033	-0-	4296	3	1	9	N	1					220
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7080	3	2	9	N	2					222
08	6541	X	6104	-0-	-437	-0-	6103	3	1	9	N	1					223
09	6330	X	1080	-0-	-5250	-0-	1080	3			N	-0-					223
10	6541	X	3688	-0-	-2853	-0-	3688	3			N	-0-					223
11	6330	X	5830	-0-	-500	-0-	5830	3			N	-0-					223

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

06	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	3			N	-0-					130
07	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	2018	3			N	-0-					130
08	2666	X	1928	-0-	-738	-0-	1928	3			N	-0-					130
09	2550	X	1800	-0-	-750	-0-	1800	3			N	-0-					130
10	2480	X	1974	-0-	-506	-0-	1974	3			N	-0-					130
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					130

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

06	6660	X	6076	-0-	-584	-0-	6068	3	8	4	Y	-0-					-0-
07	6882	X	5796	-0-	-1086	-0-	5788	3	8	4	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6418	3	16	4	Y	-0-					-0-
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6245	3	67	4	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5152	-0-	-1141	-0-	5057	3	95	4	Y	-0-					-0-
11	6240	X	5473	-0-	-767	-0-	5465	3	8	4	Y	-0-					-0-

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

06	3510	X	2277	-0-	-1233	-0-	2277	3			N	-0-					69
07	3627	X	1678	-0-	-1949	-0-	1678	3			N	-0-					69
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					69
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					69
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					69

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

06	15420	X	13158	-0-	-2262	-0-	13157	3	1	9	N	1					160
07	15934	X	14759	-0-	-1175	-0-	14759	3			N	-0-					160
08	13950	X	13592	-0-	-358	-0-	13590	3	2	9	N	2					162
09	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	12900	3			N	-0-					162
10	13950	X	11207	-0-	-2743	-0-	11207	3			N	-0-					162
11	13500	X	13413	-0-	-87	-0-	13411	3	2	9	N	2					164

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

06	17940	X	17039	-0-	-901	-0-	17039	3			N	-0-					163
07	18538	X	16183	-0-	-2355	-0-	16182	3	1	9	N	1					164
08	17856	X	13836	-0-	-4020	-0-	13832	3	4	9	N	4					168
09	17280	X	14297	-0-	-2983	-0-	14295	3	2	9	N	2					170
10	17608	X	16227	-0-	-1381	-0-	16223	3	4	9	N	4					174
11	17040	X	12092	-0-	-4948	-0-	12091	3	1	9	N	1					175

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P 774719
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2709	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					340
07	2046 #	926	-0-	-1120	-0-	926	2			N	-0-					340
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					340
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	N	2					342
10	930 N	763	-0-	-167	-0-	741	2	22	9	N	20					362
*11	3000 N	3039	-0-	39	39	2977	3	62	9	N	56					418

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				29

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
PED OIL CORPORATION 649480
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					40
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					40
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					40

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

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	5					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					42
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					42
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					42
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					42

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

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					35
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					35
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					35
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					35

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

06	INC G-10		126	-0-	126	2654	17	3	109	9	Y	99	183	1			56
07	INC G-10		1101	-0-	1101	3755	991	3	110	9	Y	100					156
08	INC G-10		901	-0-	901	4656	868	3	33	9	Y	30	163	1			23
09	DLQ G-10		843	-0-	843	5499	812	3	31	9	Y	28					51
10	DLQ G-10		855	-0-	855	6354	821	3	34	9	Y	31	57	1			25
*11	2800	N	758	-0-	-2042	4312	727	3	31	9	Y	28					53

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

06	390	N	187	-0-	-203	-0-	176	3	11	9	N	10					162
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	577	3	18	9	N	16					178
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					178
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					178
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					178
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					178

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

06	660	X	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	682	X	588	-0-	-94	-0-	1	1	587	2	N	-0-					-0-
08	651	X	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	600	X	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	620	X	556	-0-	-64	-0-	2	1	554	2	N	-0-					-0-
11	600	X	529	-0-	-71	-0-	2	1	527	2	N	-0-					-0-

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

CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	1	1			2
08	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			1
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	1	1			3
*11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	2	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	26	10	1			18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	30	28	1			20
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	136	2	32	9	Y	29	27	1			22
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	112	2	32	9	Y	29	27	1			24
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	214	2	39	9	Y	35	45	1			14
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	102	2	29	9	Y	26	30	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	70	80	1			12
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	82	79	1			15
08	806	X	541	-0-	-265	-0-	454	2	87	9	Y	79	82	1			12
09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	371	2	89	9	Y	81	79	1			14
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	679	2	99	9	Y	90	77	1			27
*11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	515	2	81	9	Y	74	86	1			15

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

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

06	INC G-10		20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		21	-0-	21	66	21	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		15	-0-	15	81	15	3			Y	-0-					-0-
09	95	N	14	-0-	-81	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990 #	893	-0-	-97	-0-	893	3		N	-0-			-0-
07	1023 #	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-			-0-
08	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
09	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
10	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
11	1200 #	955	-0-	-245	-0-	955	3		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TEXU -F- WELL #: 1 RRCID -> 030729 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2800 - 3000

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 061557 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "26" WELL #: 2 RRCID -> 170539 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2835 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

06	510	#	410	-0-	-100	-0-	132	2	278	9	N	253					476
07	496	#	365	-0-	-131	-0-	105	2	260	9	N	236	381	1			331
08	496	#	392	-0-	-104	-0-	107	2	285	9	N	259	340	1			250
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	344	2	284	9	N	258	182	1			326
10	434	#	219	-0-	-215	-0-	85	2	134	9	N	122					448
*11	565	R	565	-0-	-0-	-0-	161	2	404	9	N	367	560	1			255

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
06	11490	X	223	-0-	-11267	-0-	223	3			Y	-0-					17
07	11873	X	99	-0-	-11774	-0-	99	3			Y	-0-	15	1			2
08	7750	X	126	-0-	-7624	-0-	126	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	7500	X	117	-0-	-7383	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	26217	3	61	9	Y	55					55
*11	33062	X	33062	-0-	-0-	-0-	32989	3	73	9	Y	66	74	1			47

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

06	1200	X	357	-0-	-843	-0-	357	3			N	-0-					52
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6856	3	10	9	N	9					61
08	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7026	3	19	9	N	17					78
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					78
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					78
*11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7947	3	33	9	N	30					108

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

06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	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

06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
*11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-

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

06	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15564	2	2	9	Y	2	17	1			13
07	20491	X	15527	-0-	-4964	-0-	15527	2			Y	-0-					13
08	20987	X	10151	-0-	-10836	-0-	10150	2	1	9	Y	1					14
09	20310	X	11521	-0-	-8789	-0-	11517	2	4	9	Y	4					18
10	20987	X	5793	-0-	-15194	-0-	5789	2	4	9	Y	4					22
11	15570	X	6704	-0-	-8866	-0-	6695	2	9	9	Y	8	11	1			19

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	3	2	4	Y	-0-			-0-
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	3	2	4	Y	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1745	3	9	4	Y	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1922	3	14	4	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	1709	3	1	4	Y	-0-			-0-

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

06	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26670 X	23287	-0-	-3383	-0-	23261	3	25	4	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	27559 X	11185	-0-	-16374	-0-	11165	3	14	4	Y	5	3	0			2
						6	9									
08	26691 X	14717	-0-	-11974	-0-	14692	3	23	4	Y	2	3	0			1
						2	9									
09	25830 X	6500	-0-	-19330	-0-	6426	3	74	4	Y	-0-	1	0			-0-
10	26505 X	5638	-0-	-20867	-0-	5573	3	65	4	Y	-0-					-0-
11	23280 X	6766	-0-	-16514	-0-	6759	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

06	14100 X	12966	-0-	-1134	-0-	12900	3	11	4	Y	50	34	0			16
						55	9									
07	14570 X	13753	-0-	-817	-0-	13718	3	11	4	Y	22	29	0			9
						24	9									
08	14198 X	11517	-0-	-2681	-0-	11498	3	19	4	Y	-0-	9	0			-0-
09	13350 X	9713	-0-	-3637	-0-	9636	3	77	4	Y	-0-					-0-
10	13795 X	9650	-0-	-4145	-0-	9548	3	102	4	Y	-0-					-0-
11	13320 X	5694	-0-	-7626	-0-	5688	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

06	27541 X	27541	-0-	-0-	-0-	27453	2	88	9	Y	80					232
07	30295 X	30295	-0-	-0-	-0-	30167	2	128	9	Y	116					348
08	30256 X	29823	-0-	-433	-0-	29699	2	124	9	Y	113	213	1			248
09	29280 X	28558	-0-	-722	-0-	28420	2	138	9	Y	125	202	1	1	8	170
10	30287 X	27668	-0-	-2619	-0-	27502	2	166	9	Y	151	105	1			216
11	29310 X	28325	-0-	-985	-0-	28146	2	179	9	Y	163	97	1			282

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

06	18180 X	2672	-0-	-15508	-0-	2664	2	8	9	Y	7					38
07	18786 X	5227	-0-	-13559	-0-	5226	2	1	9	Y	1					39
08	13206 X	1460	-0-	-11746	-0-	1458	2	2	9	Y	2	25	1			16
09	12780 X	1528	-0-	-11252	-0-	1526	2	2	9	Y	2					18
10	10695 X	901	-0-	-9794	-0-	893	2	8	9	Y	7					25
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	5					30

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	11460 X	11098	-0-	-362	-0-	11096	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	11842 X	9305	-0-	-2537	-0-	9304	2	1	9	Y	1					3
08	16771 X	9240	-0-	-7531	-0-	9240	2			Y	-0-					3
09	16230 X	9340	-0-	-6890	-0-	9338	2	2	9	Y	2					5
10	16616 X	9315	-0-	-7301	-0-	9315	2			Y	-0-					5
11	11100 X	8795	-0-	-2305	-0-	8795	2			Y	-0-	2	1			3

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
06	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12966	3	10	9	Y	9					234
07	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14143	3	12	9	Y	11					245
08	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	13518	3	8	9	Y	7					252
09	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	3	2	9	Y	2					254
10	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			Y	-0-					254
*11	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12776	3			Y	-0-					254

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

06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	17301	-0-	-10029	-0-	17232	3	69	9	Y	63	2	8			116
07	28241	X	15558	-0-	-12683	-0-	15503	3	55	9	Y	50	99	1			67
08	25398	X	25398	-0-	-0-	-0-	25334	3	64	9	Y	58	58	1			67
09	24510	X	13477	-0-	-11033	-0-	13433	3	44	9	Y	40					107
10	30768	X	30768	-0-	-0-	-0-	30685	3	83	9	Y	75	69	1			113
*11	28089	X	28089	-0-	-0-	-0-	28006	3	83	9	Y	75	134	1	3	8	51

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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-146009					Y	-0-					-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

06	6870	X	6307	-0-	-563	-0-	6307	2			N	-0-					240
07	7099	X	5549	-0-	-1550	-0-	5549	2			N	-0-					240
08	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	6250	2			N	-0-					240
09	6750	X	4987	-0-	-1763	-0-	4987	2			N	-0-					240
*10	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	5442	2	4	9	N	4	180	0			64
11	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					64

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

06	3060	X	2400	-0-	-660	-0-	2400	3			N	-0-					36
07	3224	X	3147	-0-	-77	-0-	3147	3			N	-0-					36
08	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					36
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					36
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					36
11	3060	X	2384	-0-	-676	-0-	2384	3			N	-0-					36

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

06	6960	X	1045	-0-	-5915	-0-	1045	3			N	-0-					269
07	7192	X	428	-0-	-6764	-0-	428	3			N	-0-					269
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					269
09	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					269
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					269
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					269

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

06	7800	X	7162	-0-	-638	-0-	7119	2	43	9	Y	39	168	1			146
07	8711	X	6188	-0-	-2523	-0-	6156	2	32	9	Y	29					175
08	11718	X	6298	-0-	-5420	-0-	6241	2	57	9	Y	52					227
09	11340	X	7740	-0-	-3600	-0-	7677	2	63	9	Y	57					284
10	11718	X	8971	-0-	-2747	-0-	8914	2	57	9	Y	52					336
11	7170	X	6547	-0-	-623	-0-	6492	2	55	9	Y	50	161	1			225

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
06	5490	X	6820	-0-	1330	-50795	6814	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	5673	X	6460	-0-	787	-50008	6454	3	6	4	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6879	-0-	28	-49980	6869	3	10	4	Y	-0-					-0-
09	6630	X	7273	-0-	643	-49337	7237	3	36	4	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6319	-0-	-532	-49337	6261	3	58	4	Y	-0-					-0-
*11	6630	X	6131	-0-	-499	-49337	6126	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	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

06	28290	X	26195	-0-	-2095	-0-	26011	2	184	9	N	167	167	1			191
07	29357	X	27893	-0-	-1464	-0-	27683	2	210	9	N	191	184	1			198
08	29357	X	25415	-0-	-3942	-0-	25415	2			N	-0-					198
09	28410	X	26838	-0-	-1572	-0-	26806	2	32	9	N	29					227
10	29140	X	23634	-0-	-5506	-0-	23634	2			N	-0-					227
11	27000	X	26818	-0-	-182	-0-	26817	2	1	9	N	1					228

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

06	22350	X	20224	-0-	-2126	-6355	19999	3	20	4	Y	186	154	0			60
							205	9									
07	23095	X	22657	-0-	-438	-6355	22399	3	19	4	Y	217	187	0			90
							239	9									
08	22475	X	19794	-0-	-2681	-6355	19615	3	35	4	Y	131	154	0			67
							144	9									
09	21750	X	6748	-0-	-15002	-6355	6521	3	107	4	Y	109	112	0			64
							120	9									
10	22475	X	12111	-0-	-10364	-6355	11954	3	76	4	Y	74	97	0			41
							81	9									
11	21750	X	7637	-0-	-14113	-6355	7522	3	10	4	Y	95	59	0			77
							105	9									

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

06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
07	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-1980					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
06	24480 X	21529	-0-	-2951	-0-	21504	3	22	4	Y	3	12	0			1
						3	9									
07	25296 X	24114	-0-	-1182	-0-	24049	3	20	4	Y	41	25	0			17
						45	9									
08	24087 X	23733	-0-	-354	-0-	23650	3	36	4	Y	43	38	0			22
						47	9									
09	23310 X	18859	-0-	-4451	-0-	18711	3	118	4	Y	27	33	0			16
						30	9									
10	24118 X	15747	-0-	-8371	-0-	15556	3	165	4	Y	24	27	0			13
						26	9									
11	23340 X	6653	-0-	-16687	-0-	6622	3	9	4	Y	20	17	0			16
						22	9									

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

06	21960 X	20828	-0-	-1132	-0-	20737	2	91	9	Y	83					139
07	22692 X	22479	-0-	-213	-0-	22349	2	130	9	Y	118					257
08	22661 X	22531	-0-	-130	-0-	22447	2	84	9	Y	76	156	1			177
09	21930 X	21432	-0-	-498	-0-	21331	2	101	9	Y	92	140	1			129
10	22661 X	21752	-0-	-909	-0-	21617	2	135	9	Y	123	83	1			169
11	21810 X	20978	-0-	-832	-0-	20840	2	138	9	Y	125	76	1			218

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

06	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-	23666	2	144	9	Y	131					296
07	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	24855	2	162	9	Y	147					443
08	29175 X	29175	-0-	-0-	-0-	28810	2	365	9	Y	332	354	1			421
09	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	24299	2			Y	-0-					421
10	26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	26291	2	151	9	Y	137					558
11	28020 X	26361	-0-	-1659	-0-	26139	2	222	9	Y	202					760

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

06	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	1844	2			N	-0-					75
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2			N	-0-					75
08	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					75
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					75
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					75
11	1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					75

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

06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	580	1	5468	2	N	33					218
						36	9									
07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	560	1	5561	2	N	47					265
						52	9									
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	620	1	5905	2	N	26	188	1			103
						29	9									
09	6270 X	5846	-0-	-424	-0-	580	1	5225	2	N	37					140
						41	9									
10	6479 X	6076	-0-	-403	-0-	620	1	5414	3	N	38					178
						42	9									
11	6330 X	5751	-0-	-579	-0-	580	1	5135	3	N	33					211
						36	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					38
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	3	2	9	Y	2					40
08	1798	N	935	-0-	-863	-0-	932	3	3	9	Y	3					43
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					43
10	1457	N	177	-0-	-1280	-0-	177	3			Y	-0-					43
*11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	Y	30					73

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

06	13590	X	10995	-0-	-2595	-0-	10961	3	34	9	Y	31					58
07	13454	X	7948	-0-	-5506	-0-	7920	3	28	9	Y	25	49	1			34
08	13454	X	5122	-0-	-8332	-0-	5102	3	20	9	Y	18	29	1			23
09	13020	X	2032	-0-	-10988	-0-	2012	3	20	9	Y	18	1	8			40
10	13454	X	4407	-0-	-9047	-0-	4376	3	31	9	Y	28	26	1			42
11	11010	X	5050	-0-	-5960	-0-	5015	3	35	9	Y	32	51	1			23

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

06	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	44336	3	98	9	Y	89					159
07	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	45576	3	69	9	Y	63	135	1			87
08	35973	X	35973	-0-	-0-	-0-	35941	3	32	9	Y	29	75	1			41
09	44430	X	31106	-0-	-13324	-0-	31053	3	53	9	Y	48					89
10	45911	X	8800	-0-	-37111	-0-	8777	3	23	9	Y	21	58	1			52
11	44430	X	73	-0-	-44357	-0-	73	3			Y	-0-	52	1			-0-

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

06	23355	X	8532	-0-	-14823	-0-	8504	3	28	9	Y	25					64
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2919	3	10	9	Y	9					73
08	INC G-10		1506	-0-	1506	1506	1495	3	11	9	Y	10					83
09	INC G-10		311	-0-	311	1817	311	3			Y	-0-					83
10	INC G-10		1234	-0-	1234	3051	1234	3			Y	-0-					83
11	INC G-10		743	-0-	743	3794	743	3			Y	-0-					83

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

06	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12542	3	33	9	Y	30					53
07	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11110	3	29	9	Y	26	45	1			34
08	8990	X	8148	-0-	-842	-0-	8117	3	31	9	Y	28	30	1			32
09	8700	X	6221	-0-	-2479	-0-	6185	3	36	9	Y	33					65
10	8990	X	8096	-0-	-894	-0-	8059	3	37	9	Y	34	42	1			57
11	8700	X	5885	-0-	-2815	-0-	5824	3	61	9	Y	55	73	1			39

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

06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10252	3	18	9	N	16					180
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10926	3	11	9	N	10					190
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10445	3	32	9	N	29	162	1			57
09	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9670	3	3	9	N	3					60
10	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9537	3	11	9	N	10					70
*11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8499	3	14	9	N	13					83

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22110	X	18015	-0-	-4095	-0-	17943	2	72	9	N	65					176
07	21514	X	19296	-0-	-2218	-0-	19220	2	76	9	N	69					245
08	21514	X	19274	-0-	-2240	-0-	19220	2	54	9	N	49					294
09	20820	X	12887	-0-	-7933	-0-	12832	2	55	9	N	50					344
10	19282	X	17050	-0-	-2232	-0-	16952	2	98	9	N	89	179	0			254
11	18660	X	12505	-0-	-6155	-0-	12446	2	59	9	N	54					308

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	641	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	4	Y	-0-					-0-
*11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					15
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			Y	-0-					15
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					15
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	3	1	9	Y	1					16
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					16
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	4493	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4237	-0-	-382	-0-	4234	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4685	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	3660	3	24	4	Y	-0-					-0-
10	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	4184	3	48	4	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	3743	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32850	X	30475	-0-	-2375	-0-	30308	3	31	4	Y	124	109	0			40
							136	9									
07	33914	X	33491	-0-	-423	-0-	33343	3	28	4	Y	109	104	0			45
							120	9									
08	31248	X	29771	-0-	-1477	-0-	29657	3	49	4	Y	59	74	0			30
							65	9									
09	30240	X	20439	-0-	-9801	-0-	20224	3	163	4	Y	47	49	0			28
							52	9									
10	31248	X	343	-0-	-30905	-0-	142	3	166	4	Y	32	42	0			18
							35	9									
11	30240	X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	19240	-0-	-1160	-0-	19169	3	20	4	Y	46	35	0			15
							51	9									
07	21080	X	16952	-0-	-4128	-0-	16905	3	17	4	Y	27	31	0			11
							30	9									
08	20181	X	15232	-0-	-4949	-0-	15189	3	32	4	Y	10	16	0			5
							11	9									
09	19530	X	14025	-0-	-5505	-0-	13904	3	112	4	Y	8	8	0			5
							9	9									
10	19871	X	18207	-0-	-1664	-0-	18162	3	45	4	Y	-0-	5	0			-0-
11	19230	X	18896	-0-	-334	-0-	18884	3	12	4	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	9555	-0-	-1515	-0-	9499	3	12	4	Y	40	33	0			13
							44	9									
07	11439	X	9866	-0-	-1573	-0-	9803	3	12	4	Y	46	40	0			19
							51	9									
08	9610	X	9534	-0-	-76	-0-	9482	3	21	4	Y	28	33	0			14
							31	9									
09	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9014	3	74	4	Y	12	19	0			7
							13	9									
10	9610	X	7974	-0-	-1636	-0-	7838	3	118	4	Y	16	14	0			9
							18	9									
11	9300	X	994	-0-	-8306	-0-	990	3	4	4	Y	-0-	9	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19320	X	18693	-0-	-627	-0-	18671	3	18	4	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20544	3	17	4	Y	-0-	1	0			-0-
08	18290	X	15486	-0-	-2804	-0-	15458	3	28	4	Y	-0-					-0-
09	17700	X	15352	-0-	-2348	-0-	15241	3	108	4	Y	3	1	0			2
							3	9									
10	18290	X	17533	-0-	-757	-0-	17347	3	180	4	Y	5	4	0			3
							6	9									
*11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	18615	3	16	4	Y	6	4	0			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16320	X	15241	-0-	-1079	-0-	15222	3	19	4	Y	-0-	4	0			-0-
07	16926	X	15538	-0-	-1388	-0-	15398	3	16	4	Y	113	66	0			47
							124	9									
08	16926	X	10805	-0-	-6121	-0-	10654	3	31	4	Y	109	100	0			56
							120	9									
09	16380	X	11143	-0-	-5237	-0-	10965	3	100	4	Y	71	85	0			42
							78	9									
10	15748	X	12911	-0-	-2837	-0-	12669	3	146	4	Y	87	81	0			48
							96	9									
*11	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	15302	3	13	4	Y	100	67	0			81
							110	9									

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

06	8250	X	7900	-0-	-350	-0-	7871	3	7	4	Y	20	16	0			6
							22	9									
07	8432	X	8287	-0-	-145	-0-	8266	3	7	4	Y	13	14	0			5
							14	9									
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8238	3	12	4	Y	2	6	0			1
							2	9									
09	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7950	3	40	4	Y	-0-	1	0			-0-
10	8153	X	7734	-0-	-419	-0-	7673	3	57	4	Y	4	2	0			2
							4	9									
11	7890	X	7788	-0-	-102	-0-	7781	3	5	4	Y	2	2	0			2
							2	9									

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

06	14160	X	14064	-0-	-96	-0-	14050	3	14	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	14632	X	14452	-0-	-180	-0-	14440	3	12	4	Y	-0-					-0-
08	14725	X	14163	-0-	-562	-0-	14142	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	14250	X	13147	-0-	-1103	-0-	13073	3	74	4	Y	-0-					-0-
10	14601	X	13342	-0-	-1259	-0-	13230	3	112	4	Y	-0-					-0-
11	14070	X	12582	-0-	-1488	-0-	12572	3	10	4	Y	-0-					-0-

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

06	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10077	3	8	4	Y	-0-	3	0			-0-
07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10611	3	7	4	Y	-0-					-0-
08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	-0-					-0-
09	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	9986	3	43	4	Y	-0-					-0-
10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9603	3	61	4	Y	-0-					-0-
*11	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9802	3	5	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

06	14250	X	13229	-0-	-1021	-0-	13157	3	14	4	Y	53	48	0			17
							58	9									
07	14601	X	14165	-0-	-436	-0-	14131	3	13	4	Y	19	28	0			8
							21	9									
08	14539	X	8158	-0-	-6381	-0-	8106	3	27	4	Y	23	19	0			12
							25	9									
09	14070	X	11661	-0-	-2409	-0-	11560	3	83	4	Y	16	18	0			10
							18	9									
10	14167	X	7467	-0-	-6700	-0-	7336	3	113	4	Y	16	17	0			9
							18	9									
*11	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	16228	3	5	4	Y	20	13	0			16
							22	9									

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

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

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

06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5658	3	19	9	N	17					158
07	5890 X	5382	-0-	-508	-0-	5362	3	20	9	N	18					176
08	5890 X	5319	-0-	-571	-0-	5274	3	45	9	N	41					217
09	5700 X	4976	-0-	-724	-0-	4976	3			N	-0-					217
10	5859 X	5228	-0-	-631	-0-	5216	3	12	9	N	11					228
11	5670 X	5184	-0-	-486	-0-	5158	3	26	9	N	24					252

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

06	15900 X	13991	-0-	-1909	-0-	13962	3	8	4	Y	19	17	0			6
						21	9									
07	16430 X	14724	-0-	-1706	-0-	14559	3	8	4	Y	143	90	0			59
						157	9									
08	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	11204	3	15	4	Y	4	61	0			2
						4	9									
09	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10600	3	49	4	Y	17	9	0			10
						19	9									
10	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	14106	3	72	4	Y	40	28	0			22
						44	9									
*11	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	13954	3	8	4	Y	49	31	0			40
						54	9									

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

06	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15427	3	15	4	Y	77	81	0			25
						85	9									
07	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	14722	3	13	4	Y	81	72	0			34
						89	9									
08	13206 X	11223	-0-	-1983	-0-	11087	3	24	4	Y	102	83	0			53
						112	9									
09	12780 X	9458	-0-	-3322	-0-	9322	3	60	4	Y	69	81	0			41
						76	9									
10	13206 X	12728	-0-	-478	-0-	12555	3	88	4	Y	77	76	0			42
						85	9									
*11	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14477	3	9	4	Y	99	60	0			81
						109	9									

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

06	18240 X	16962	-0-	-1278	-0-	16871	3	19	4	Y	65	56	0			21
						72	9									
07	18848 X	18343	-0-	-505	-0-	18258	3	16	4	Y	63	58	0			26
						69	9									
08	18197 X	13218	-0-	-4979	-0-	13160	3	26	4	Y	29	40	0			15
						32	9									
09	17610 X	12492	-0-	-5118	-0-	12296	3	99	4	Y	88	51	0			52
						97	9									
10	18352 X	15854	-0-	-2498	-0-	15610	3	143	4	Y	92	94	0			50
						101	9									
11	17760 X	15364	-0-	-2396	-0-	15257	3	13	4	Y	85	66	0			69
						94	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	3	3	4	Y	7	5	0			2
						8	9									
07	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3631	3	4	4	Y	36	23	0			15
						40	9									
08	INC G-10	3386	-0-	3386	3386	3366	3	7	4	Y	12	21	0			6
						13	9									
09	INC G-10	2777	-0-	2777	6163	2754	3	17	4	Y	5	8	0			3
						6	9									
10	9446 X	3283	-0-	-6163	-0-	3251	3	24	4	Y	7	6	0			4
						8	9									
11	3180 X	1977	-0-	-1203	-0-	1975	3	2	4	Y	-0-	4	0			-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

06	10530 X	9068	-0-	-1462	-0-	9057	3	11	4	Y	-0-	1	0			-0-
07	10881 X	9745	-0-	-1136	-0-	9734	3	11	4	Y	-0-					-0-
08	9517 X	9076	-0-	-441	-0-	9058	3	18	4	Y	-0-					-0-
09	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	10491	3	56	4	Y	-0-					-0-
10	9734 X	9262	-0-	-472	-0-	9167	3	95	4	Y	-0-					-0-
11	9420 X	8504	-0-	-916	-0-	8497	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

06	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15567	3	17	4	Y	59	40	0			19
						65	9									
07	15934 X	14958	-0-	-976	-0-	14912	3	14	4	Y	29	36	0			12
						32	9									
08	15717 X	10023	-0-	-5694	-0-	9985	3	23	4	Y	14	19	0			7
						15	9									
09	15660 X	12591	-0-	-3069	-0-	12489	3	89	4	Y	12	12	0			7
						13	9									
10	16182 X	14628	-0-	-1554	-0-	14473	3	151	4	Y	4	9	0			2
						4	9									
11	15660 X	13440	-0-	-2220	-0-	13414	3	13	4	Y	12	4	0			10
						13	9									

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

06	24600 X	24075	-0-	-525	-0-	23919	3	23	4	Y	121	104	0			39
						133	9									
07	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	25720	3	22	4	Y	41	63	0			17
						45	9									
08	24893 X	22104	-0-	-2789	-0-	21987	3	38	4	Y	72	52	0			37
						79	9									
09	24090 X	20514	-0-	-3576	-0-	20356	3	123	4	Y	32	50	0			19
						35	9									
10	24893 X	24542	-0-	-351	-0-	24298	3	200	4	Y	40	37	0			22
						44	9									
*11	24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	24311	3	20	4	Y	68	35	0			55
						75	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	18068	-0-	-562	-0-	18024	3	23	4	Y	19	16	0			6
							21	9									
07	19251	X	16656	-0-	-2595	-0-	16578	3	16	4	Y	56	39	0			23
							62	9									
08	18414	X	13248	-0-	-5166	-0-	13195	3	28	4	Y	23	34	0			12
							25	9									
09	18060	X	12967	-0-	-5093	-0-	12863	3	93	4	Y	10	16	0			6
							11	9									
10	18662	X	14855	-0-	-3807	-0-	14672	3	166	4	Y	15	13	0			8
							17	9									
11	18060	X	14833	-0-	-3227	-0-	14804	3	14	4	Y	14	11	0			11
							15	9									

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16577	2	63	9	Y	57					87
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16831	2	46	9	Y	42					129
08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	26311	2	63	9	Y	57					186
09	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	28961	2	106	9	Y	96					282
10	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	28144	2	73	9	Y	66	187	1			161
*11	26744	X	26744	-0-	-0-	-0-	26707	2	37	9	Y	34					195

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
STATE -WZ- WELL #: 5 RRCID -> 088427 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4976 - 4984

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

06	1440	#	1062	-0-	-378	-0-	1062	2			N	-0-	52	1			37
07	1488	#	908	-0-	-580	-0-	880	2	28	9	N	25	45	1			17
08	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1244	2	65	9	N	59	44	1			32
09	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	1088	2	33	9	N	30	44	1			18
10	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1405	2	39	9	N	35	39	1			14
11	1260	#	930	-0-	-330	-0-	895	2	35	9	N	32	46	1			-0-

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 07/28/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
*11	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3		N	-0-			-0-
08	868 N	707	-0-	-161	-0-	707	3		N	-0-			-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	2190 X	1894	-0-	-296	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
08	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	342	-0-	-1548	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	1953 X	1561	-0-	-392	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	1067	-0-	-163	-0-	1067	3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			72
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			72
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			72
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	3		N	-0-			72
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			72
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1350	X	799	-0-	-551	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	611	-0-	-474	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	570	-0-	-450	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	810	X	589	-0-	-221	-0-	589	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

06	4530	#	3640	-0-	-890	-0-	3550	3	90	9	Y	82	82	0			3
07	5498	R	5498	-0-	-0-	-0-	5477	3	21	9	Y	19	21	0			1
08	4464	#	4337	-0-	-127	-0-	4330	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
09	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	5487	#	3957	-0-	-1530	-0-	3950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	5310	#	3247	-0-	-2063	-0-	3240	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	3	3	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	278	3	52	4	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	289	3	42	4	Y	-0-					-0-

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

06	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1385	3	14	4	Y	16	14	1			2
							18	9									
07	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	1136	3	211	4	Y	14	15	1			1
							15	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	4	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1444	3	19	9	Y	17	16	1			1
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1184	3	173	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	150	N	61	-0-	-89	-0-	60	3	1	4	N	-0-					-0-
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31260 X	26564	-0-	-4696	-0-	26564	3			Y	-0-					-0-
07	31124 X	27088	-0-	-4036	-0-	27088	3			Y	-0-					-0-
08	30982 X	30982	-0-	-0-	-0-	30982	3			Y	-0-					-0-
09	28702 X	28702	-0-	-0-	-0-	28667	3	35	9	Y	32	31	0			1
10	28854 X	28854	-0-	-0-	-0-	28843	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
11	29970 X	26896	-0-	-3074	-0-	26892	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10381	3	39	9	Y	35	36	0			1
07	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	11077	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	10850 X	10321	-0-	-529	-0-	10290	3	31	9	Y	28	28	0			1
09	10500 X	9871	-0-	-629	-0-	9841	3	30	9	Y	27	27	0			1
10	11098 X	6784	-0-	-4314	-0-	6588	3	196	9	Y	178	172	0			7
11	10740 X	10450	-0-	-290	-0-	10318	3	132	9	Y	120	123	0			4

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

06	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22428	3	51	9	Y	46	46	0			2
07	22382 X	20592	-0-	-1790	-0-	20545	3	47	9	Y	43	43	0			2
08	23064 X	22388	-0-	-676	-0-	22345	3	43	9	Y	39	40	0			1
09	22470 X	21045	-0-	-1425	-0-	20992	3	53	9	Y	48	47	0			2
10	23219 X	20878	-0-	-2341	-0-	20841	3	37	9	Y	34	35	0			1
11	22380 X	17557	-0-	-4823	-0-	17440	3	117	9	Y	106	103	0			4

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

06	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23558	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
07	24149 X	22914	-0-	-1235	-0-	22907	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	25346	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	23550 X	23357	-0-	-193	-0-	23354	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	24335 X	23524	-0-	-811	-0-	23523	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	24540 X	21351	-0-	-3189	-0-	21351	3			Y	-0-					-0-

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

06	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	12613	3	99	9	Y	90	91	0			3
07	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	11672	3	99	9	Y	90	89	0			4
08	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12918	3	117	9	Y	106	106	0			4
09	12720 X	12116	-0-	-604	-0-	12016	3	100	9	Y	91	92	0			3
10	13144 X	12374	-0-	-770	-0-	12280	3	94	9	Y	85	85	0			3
11	12690 X	11347	-0-	-1343	-0-	11282	3	65	9	Y	59	60	0			2

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

06	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	19633	3	98	9	Y	89	91	0			3
07	20150 X	17849	-0-	-2301	-0-	17764	3	85	9	Y	77	77	0			3
08	20212 X	9922	-0-	-10290	-0-	9861	3	61	9	Y	55	56	0			2
09	19740 X	11298	-0-	-8442	-0-	11250	3	48	9	Y	44	44	0			2
10	20398 X	18289	-0-	-2109	-0-	18289	3			Y	-0-	2	0			-0-
*11	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	3			Y	-0-					-0-

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

06	33360 X	33360	-0-	-0-	-0-	33164	3	196	9	Y	178	172	0			6
07	33480 X	32188	-0-	-1292	-0-	32130	3	58	9	Y	53	57	0			2
08	40070 X	40070	-0-	-0-	-0-	40070	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	35647 X	35647	-0-	-0-	-0-	35641	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	34554	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	38790 X	32360	-0-	-6430	-0-	32360	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020 X	9858	-0-	-162	-0-	9839	3	19	9	Y	17	17	0			14
07	10881 X	7515	-0-	-3366	-0-	7481	3	34	9	Y	31	31	0			14
08	10881 X	8013	-0-	-2868	-0-	7940	3	73	9	Y	66	64	0			16
09	10530 X	7196	-0-	-3334	-0-	7181	3	15	9	Y	14	16	0			14
10	10478 X	7107	-0-	-3371	-0-	7090	3	17	9	Y	15	15	0			14
11	7800 X	6635	-0-	-1165	-0-	6620	3	15	9	Y	14	14	0			14

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

06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	754	3	7	4	Y	16	14	1			2
						18	9									
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	14	15	1			1
						15	9									
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	130	3	17	9	Y	15	16	1			-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128	3	19	9	Y	17	16	1			1
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105	3	15	4	Y	9	8	1			1
						10	9									

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

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	Y	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	120	-0-	120	120	105	3	15	4	Y	-0-					-0-

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

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	25	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	25	3	5	4	N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	4	N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	252	3	47	4	Y	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	3	1	4	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	263	3	38	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

06	210 N	143	-0-	-67	-0-	142	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	217 N	59	-0-	-158	-0-	50	3	9	4	Y	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	184	3	27	4	Y	-0-					-0-

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

06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	3	206	4	Y	-0-					-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
11	1320 N	487	-0-	-833	-0-	425	3	62	4	Y	-0-					-0-

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

06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	4	N	-0-					-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	101	3	19	4	N	-0-					-0-
08	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	3	15	4	N	-0-					-0-

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

06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-

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

06	990 X	807	-0-	-183	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1023 X	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*11	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	330 X	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

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

06	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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

06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	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

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					29
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					29
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					29
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					29
*10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					29
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3

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

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					6
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					6
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					6
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					6
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					6
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					7
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					7
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					7
*10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					7
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3

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

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					6
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					6
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

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

06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					23
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					23
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					23
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					23
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 9SD RRCID -> 202744 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2955 - 2998

06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					7
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					7
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					7
*10	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					7
*11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					7

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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

06	5760	#	5325	-0-	-435	-0-	5325	3			Y	-0-					-0-
07	5952	#	5146	-0-	-806	-0-	4266	3	880	4	Y	-0-					-0-
08	6572	#	5356	-0-	-1216	-0-	5341	3	15	4	Y	-0-					-0-
09	5250	#	4808	-0-	-442	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
10	5425	#	3183	-0-	-2242	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
11	5250	#	1414	-0-	-3836	-0-	1215	3	199	4	Y	-0-					-0-

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

06	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	390	3	80	4	Y	-0-					-0-
08	496	#	489	-0-	-7	-0-	488	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	480	#	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	471	-0-	-9	-0-	405	3	66	4	Y	-0-					-0-

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

06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	195	3	40	4	Y	-0-					-0-
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	244	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	297	3	49	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 191545 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 8 RRCID -> 204153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 8462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

06	240 N	168	-0-	-72	-0-	17	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

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

06	T. A.	430	-0-	430	792	43	1	368	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
07	T. A.	382	-0-	382	1174	39	1	327	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
08	1497	323	-0-	-1174	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	28	1	213	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	372 N	274	-0-	-98	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
						32	4									

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

06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	453	3	Y	44	45	0			2
						15	4	48	9							
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	33	1	270	3	Y	6	8	0			-0-
						8	4	7	9							
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330 N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11409	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	9440	9440	-0-	-0-	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
08	4236	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	3612	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
10	4843	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
11	210	5089	-0-	4879	4879	5089	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

*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					16
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					16
*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					16
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3					19
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					21
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					21

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

*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					23
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					23
*08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					23
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	24	3	4	9	Y	4					27
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					30
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30

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

06	2146 N	979	-0-	-1167	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	709	-0-	-500	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			Y	-0-					-0-
*10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
*11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 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
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4976	3	12	9	Y	11					40
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	Y	5					45
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6283	3	2	9	Y	2					47
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4152	3	9	9	Y	8					55
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3459	3	10	9	Y	9					64
11	6090	X	5664	-0-	-426	-0-	5664	3			Y	-0-					64

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

06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7566	3	8	9	Y	7	4	1			4
08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7296	3	13	9	Y	12	9	1			7
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	3	11	9	Y	10	8	1			9
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3456	3	14	9	Y	13	9	1			13
11	7320	X	5807	-0-	-1513	-0-	5775	3	32	9	Y	29	30	1			12

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

06	4663	X	4096	-0-	-567	-0-	3768	3	328	9	Y	298	331	1			89
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4529	3	147	9	Y	134	153	1			70
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4484	3	25	9	Y	23	80	1			13
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2737	3	22	9	Y	20	16	1			17
10	1457	X	221	-0-	-1236	-0-	204	3	17	9	Y	15	18	1			14
11	4350	X	81	-0-	-4269	-0-	49	3	32	9	Y	29	31	1			12

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

06	3000	N	5517	-0-	2517	2517	5505	3	12	9	Y	11	9	1			3
07	3100	N	6448	-0-	3348	5865	6433	3	15	9	Y	14	10	1			7
08	3100	N	6205	-0-	3105	8970	6180	3	25	9	Y	23	17	1			13
*09	15665	X	6695	-0-	-8970	-0-	6676	3	19	9	Y	17	16	1			14
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3896	3	9	9	Y	8	14	1			8
11	5820	X	5789	-0-	-31	-0-	5774	3	15	9	Y	14	16	1			6

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

06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3070	3	9	9	Y	8	5	1			4
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2852	3	13	9	Y	12	9	1			7
*09	3000	N	3196	-0-	196	196	3185	3	11	9	Y	10	8	1			9
10	2449	N	1753	-0-	-696	-0-	1745	3	8	9	Y	7	9	1			7
11	2970	X	2384	-0-	-586	-0-	2353	3	31	9	Y	28	23	1			12

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

06	2550	X	2406	-0-	-144	-0-	2391	3	15	9	Y	14					49
07	2635	X	1639	-0-	-996	-0-	1633	3	6	9	Y	5					54
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3383	3	2	9	Y	2					56
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	3	6	9	Y	5					61
10	2759	X	1713	-0-	-1046	-0-	1704	3	9	9	Y	8					69
11	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	2647	3			Y	-0-					69

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	920	3	20	9	Y	18	11	1			10
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	Y	22	25	1			7
*06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	3	15	9	Y	14	16	1			5
*07	899	N	563	-0-	-336	-0-	551	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7	9	Y	6	6	1			4
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	9	1			5
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	398	3	9	9	Y	8	10	1			3
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1010	3	12	9	Y	11	9	1			5

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

06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2095	3	30	9	Y	27	51	1			66
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	3	8	9	Y	7	33	1			40
08	1953	N	1237	-0-	-716	-0-	1224	3	13	9	Y	12	29	1			23
*09	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10					33
10	2077	N	1167	-0-	-910	-0-	1163	3	4	9	Y	4	16	1			21
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	Y	14	17	1			18

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: 1 RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

*04	1200	N	134	-0-	-1066	-0-	130	3	4	9	Y	4					11
05	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1			3
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1518	3	3	9	Y	3					6
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					6
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					6
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	3	1	9	Y	1					7
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	Y	2	6	1			3
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					3

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

06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					36
07	341	N	91	-0-	-250	-0-	72	3	19	9	N	17					53
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	6	3	8	9	N	7					60
*09	120	N	119	-0-	-1	-0-	65	3	54	9	N	49					109
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	89	3	48	9	N	44	62	1			91
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					91

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					64
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	721	3	75	9	N	68					132
08	186	N	47	-0-	-139	-0-	39	3	8	9	N	7					139
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	240	3	22	9	N	20					159
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	3	3	1	9	N	1	90	1			70
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					48
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48
08	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			Y	-0-					48
09	1140	N	517	-0-	-623	-0-	517	2			Y	-0-					48
10	1147	N	557	-0-	-590	-0-	557	2			Y	-0-					48
11	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2			Y	-0-					48

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

06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					129
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					129
08	1457	N	860	-0-	-597	-0-	860	2			Y	-0-					129
09	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					129
10	1178	N	601	-0-	-577	-0-	601	2			Y	-0-					129
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					129

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

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

06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	112 1		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	92 1		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			30
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31 2	13 9	N	12			42

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	21	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	38	1			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					54

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOEX WELL #: 1 RRCID -> 075722 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 3235 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2012 - RECLASS TO #42518

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216036 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15645 - 15652

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUNSON, GLENN "12-26" WELL #: 1 RRCID -> 095088 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 18590 PERF.16146 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			20
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2		N	-0-			20
11	14B2 EXT	8221	-0-	8221	8462	8221	2		N	-0-			20

BRUNSON, GLENN "8-26" WELL #: 1 RRCID -> 095405 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 18580 PERF.16148 - 16160

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

06	33218 X	33218	-0-	-0-	-0-	33218	2		N	-0-			141
07	34720 X	32503	-0-	-2217	-0-	32503	2		N	-0-			141
08	34751 X	32538	-0-	-2213	-0-	32538	2		N	-0-			141
09	33630 X	31838	-0-	-1792	-0-	31838	2		N	-0-			141
10	34317 X	34293	-0-	-24	-0-	34293	2		N	-0-			141
*11	33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	33777	2		N	-0-			141

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

06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3		N	-0-			90
07	1736 X	425	-0-	-1311	-0-	425	3		N	-0-			90
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			90
09	1680 X	2	-0-	-1678	-0-	2	3		N	-0-			90
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			90
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			90

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	11	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316	3		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	159	-0-	159	475	159	3		N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	62	-0-	62	537	62	3		N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607

06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

06	9260	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3		N	-0-					-0-
07	9078	9078	-0-	-0-	-0-	9072	3	6 9	N	5	5	8			-0-
08	9288	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3		N	-0-					-0-
09	9203	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3		N	-0-					-0-
10	9411	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3		N	-0-					-0-
11	660	8775	-0-	8115	8115	8775	3		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

06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1935	2	25 9	Y	23	25	1			9
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37 9	Y	34	24	1			19
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1499	2	58 9	Y	53	52	1			20
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	2	46 9	Y	42	43	1			19
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28 9	Y	25	33	1			11
*11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1541	2	40 9	Y	36	27	1			20

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

06	T. A.	485	-0-	485	846	485	2		Y	-0-					-0-
07	T. A.	406	-0-	406	1252	391	2	15 9	Y	14	6	1			8
08	1753 X	501	-0-	-1252	-0-	462	2	39 9	Y	35	30	1			13
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	351	2	14 9	Y	13	20	1			6
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	249	2	8 9	Y	7	10	1			3
11	480 N	26	-0-	-454	-0-	26	2		Y	-0-	3	1			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11854 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

*12	6386 X	5868	-0-	-518	-0-	5787	3	81	9	Y	74	54	1			48
01	6386 X	6282	-0-	-104	-0-	6234	3	48	9	Y	44	71	1			21
02	5768 X	5707	-0-	-61	-0-	5654	3	53	9	Y	48	37	1			32
03	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	6966	3	47	9	Y	43	43	1			32
04	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	5242	3	20	9	Y	18	38	1			12
05	5859 X	2047	-0-	-3812	-0-	2047	3			Y	-0-	12	1			-0-
06	5670 X	1542	-0-	-4128	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
07	5859 X	4317	-0-	-1542	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6812	3	1	9	Y	1					1
*09	10672 X	10672	-0-	-0-	-0-	10642	3	30	9	Y	27	5	1			23
*10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5048	3	21	9	Y	19	27	1			15
11	T. A.	8193	-0-	8193	8193	8108	3	85	9	Y	77	29	1			63

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

*12	806 N	387	-0-	-419	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472	3	3	9	Y	3	1	1			2
11	T. A.	484	-0-	484	484	475	3	9	9	Y	8	4	1			6

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

*12	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	499	-0-	-803	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1211	3	29	9	Y	26	14	1			12
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	12	1			-0-
*11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	21	3	11	9	Y	10	2	1			8

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 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
*12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	4	1			2
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	2	3	1			1
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	3	2	1			2
03	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	346	3	10	9	Y	9	3	1			6
05	T. A.		523	-0-	523	523	511	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	T. A.		563	-0-	563	1086	549	3	14	9	Y	13	11	1			8
07	T. A.		756	-0-	756	1842	731	3	25	9	Y	23	20	1			11
08	2722	X	880	-0-	-1842	-0-	861	3	19	9	Y	17	15	1			13
*09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	475	3	30	9	Y	27	17	1			23
*10	744	N	256	-0-	-488	-0-	243	3	13	9	Y	12	26	1			9
11	840	N	17	-0-	-823	-0-	13	3	4	9	Y	4	10	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5680	3	209	9	Y	190	109	1			124
01	6107	X	350	-0-	-5757	-0-	241	3	109	9	Y	99	175	1			48
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6174	3	83	9	Y	75	73	1			50
03	6107	X	880	-0-	-5227	-0-	815	3	65	9	Y	59	65	1			44
04	5700	X	180	-0-	-5520	-0-	130	3	50	9	Y	45	58	1			31
05	5859	X	1470	-0-	-4389	-0-	1414	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5670	X	1884	-0-	-3786	-0-	1821	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	73	73	1			35
08	1457	X	468	-0-	-989	-0-	405	3	63	9	Y	57	50	1			42
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7618	3	61	9	Y	55	51	1			46
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4195	3	26	9	Y	24	51	1			19
*11	3000	N	5847	-0-	2847	2847	5822	3	25	9	Y	23	23	1			19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2224	3	69	9	Y	63	62	1			23
01	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	2243	3	75	9	Y	68	67	1			24
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2026	3	102	9	Y	93	79	1			38
03	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	2103	3	92	9	Y	84	85	1			37
04	2250	N	2030	-0-	-220	-0-	1983	3	47	9	Y	43	64	1			16
05	2356	N	2051	-0-	-305	-0-	2009	3	42	9	Y	38	31	1			23
06	2130	N	1595	-0-	-535	-0-	1516	3	79	9	Y	72	70	1			25
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2600	3	69	9	Y	63	62	1			26
08	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	1989	3	42	9	Y	38	53	1			11
*09	3000	N	3506	-0-	506	506	3433	3	73	9	Y	66	46	1			31
*10	2604	N	1914	-0-	-690	-0-	1846	3	68	9	Y	62	70	1			23
*11	3000	N	3087	-0-	87	87	3053	3	34	9	Y	31	30	1			24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4143	3	119	9	Y	108	89	1			39
01	4898	X	3745	-0-	-1153	-0-	3654	3	91	9	Y	83	93	1			29
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3255	3	124	9	Y	113	96	1			46
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4276	3	117	9	Y	106	105	1			47
04	4110	X	2653	-0-	-1457	-0-	2576	3	77	9	Y	70	91	1			26
05	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4175	3	62	9	Y	56	48	1			34
06	4260	X	3625	-0-	-635	-0-	3512	3	113	9	Y	103	101	1			36
07	4402	X	2891	-0-	-1511	-0-	2891	3			Y	-0-	36	1			-0-
08	4402	X	2691	-0-	-1711	-0-	2625	3	66	9	Y	60	43	1			17
*09	4110	X	3334	-0-	-776	-0-	3207	3	127	9	Y	115	78	1			54
*10	4247	X	1725	-0-	-2522	-0-	1633	3	92	9	Y	84	107	1			31
11	2790	X	1434	-0-	-1356	-0-	1378	3	56	9	Y	51	43	1			39

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

*12	1674	N	1286	-0-	-388	-0-	1228	3	58	9	Y	53	38	1			35
01	1674	N	845	-0-	-829	-0-	803	3	42	9	Y	38	54	1			19
02	1232	N	855	-0-	-377	-0-	815	3	40	9	Y	36	31	1			24
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	642	3	15	9	Y	14	28	1			10
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	542	3	14	9	Y	13	14	1			9
05	961	N	358	-0-	-603	-0-	341	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	544	3	36	9	Y	33	21	1			20
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	3	48	9	Y	44	43	1			21
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1528	3	37	9	Y	34	30	1			25
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2180	3	30	9	Y	27	29	1			23
*10	1705	N	1133	-0-	-572	-0-	1122	3	11	9	Y	10	25	1			8
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1542	3	15	9	Y	14	10	1			12

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*12	6913	X	166	-0-	-6747	-0-	19	3	147	9	Y	134	120	1			48
01	6913	X	144	-0-	-6769	-0-	10	3	134	9	Y	122	128	1			42
02	6132	X	160	-0-	-5972	-0-	16	3	144	9	Y	131	120	1			53
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	2370	X	940	-0-	-1430	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	1	-0-	-960	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5334	3	46	9	Y	42	29	1			28
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5076	3	20	9	Y	18	37	1			9
02	4592	X	4539	-0-	-53	-0-	4513	3	26	9	Y	24	17	1			16
03	5084	X	3460	-0-	-1624	-0-	3442	3	18	9	Y	16	20	1			12
04	4920	X	1188	-0-	-3732	-0-	1174	3	14	9	Y	13	16	1			9
05	4867	X	1838	-0-	-3029	-0-	1821	3	17	9	Y	15	16	1			8
06	4710	X	3777	-0-	-933	-0-	3755	3	22	9	Y	20	16	1			12
07	4867	X	2936	-0-	-1931	-0-	2897	3	39	9	Y	35	30	1			17
08	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	2967	3	30	9	Y	27	24	1			20
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4058	3	30	9	Y	27	24	1			23
*10	3906	X	1686	-0-	-2220	-0-	1666	3	20	9	Y	18	27	1			14
*11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3916	3	28	9	Y	25	18	1			21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9238	X	4704	-0-	-4534	-0-	4560	3	144	9	Y	131	111	1			47
01	8680	X	2380	-0-	-6300	-0-	2272	3	108	9	Y	98	111	1			34
02	7168	X	2453	-0-	-4715	-0-	2304	3	149	9	Y	135	114	1			55
03	7564	X	5376	-0-	-2188	-0-	5247	3	129	9	Y	117	120	1			52
04	6840	X	5594	-0-	-1246	-0-	5492	3	102	9	Y	93	110	1			35
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4982	3	89	9	Y	81	67	1			49
06	5190	X	3571	-0-	-1619	-0-	3441	3	130	9	Y	118	126	1			41
07	5766	X	2093	-0-	-3673	-0-	1950	3	143	9	Y	130	118	1			53
08	5766	X	274	-0-	-5492	-0-	188	3	86	9	Y	78	109	1			22
*09	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	184	120	1			86
*10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	112	157	1			41
11	3570	X	57	-0-	-3513	-0-	40	3	17	9	Y	15	45	1			11

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

*12	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	6979	3	117	9	Y	106	53	1			69
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6507	3	50	9	Y	45	92	1			22
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2898	3	62	9	Y	56	40	1			38
03	7099	X	2259	-0-	-4840	-0-	2201	3	58	9	Y	53	51	1			40
04	6870	X	2781	-0-	-4089	-0-	2731	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5546	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5036	3	72	9	Y	65	53	1			40
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10216	3	83	9	Y	75	79	1			36
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4683	3	64	9	Y	58	51	1			43
*09	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5347	3	59	9	Y	54	51	1			46
*10	2604	X	1670	-0-	-934	-0-	1656	3	14	9	Y	13	49	1			10
11	8760	X	7502	-0-	-1258	-0-	7482	3	20	9	Y	18	13	1			15

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

*12	4185	X	235	-0-	-3950	-0-	182	3	53	9	Y	48	33	1			31
01	3968	X	280	-0-	-3688	-0-	246	3	34	9	Y	31	47	1			15
02	3136	X	551	-0-	-2585	-0-	515	3	36	9	Y	33	26	1			22
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4770	3	35	9	Y	32	30	1			24
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4555	3	24	9	Y	22	31	1			15
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3638	3	29	9	Y	26	27	1			14
06	4650	X	1479	-0-	-3171	-0-	1445	3	34	9	Y	31	26	1			19
07	4805	X	2722	-0-	-2083	-0-	2678	3	44	9	Y	40	40	1			19
08	4805	X	3212	-0-	-1593	-0-	3177	3	35	9	Y	32	28	1			23
*09	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	3512	3	37	9	Y	34	28	1			29
*10	3658	X	2197	-0-	-1461	-0-	2188	3	9	9	Y	8	31	1			6
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3635	3	10	9	Y	9	8	1			7

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

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-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	X	562	-0-	-895	-0-	506	3	56	9	Y	51	40	1			18
01	1364	X	420	-0-	-944	-0-	401	3	19	9	Y	17	29	1			6
02	1036	X	34	-0-	-1002	-0-	16	3	18	9	Y	16	15	1			7
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

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

*03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2805	3	129	9	Y	117	89	1			52
*04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2542	3	91	9	Y	83	119	1			16
05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2576	3	101	9	Y	92	67	1			41
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2426	3	99	9	Y	90	74	1			57
07	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	1699	3	172	9	Y	156	118	1			95
*08	2387	N	699	-0-	-1688	-0-	646	3	53	9	Y	48	78	1			65
*09	2310	N	1808	-0-	-502	-0-	1751	3	57	9	Y	52	51	0			66
*10	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	1253	3	34	9	Y	31	31	0			66
*11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2684	3	67	9	Y	61	61	0	24	1	42

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

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 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
*12	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
*02	2072	N	1605	-0-	-467	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
*04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3936	-0-	836	836	3936	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4923	-0-	1923	2759	4923	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2195	-0-	-905	1854	2195	3			Y	-0-					-0-
*08	4286	X	2432	-0-	-1854	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
*09	2220	X	1637	-0-	-583	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2678	3	287	9	Y	261	245	1			62
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2784	3	570	9	Y	518	495	1			85
*02	2352	X	1695	-0-	-657	-0-	1289	3	406	9	Y	369	404	1			50
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2993	3	222	9	Y	202	239	1			13
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3646	3	165	9	Y	150	152	1			11
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3137	3	287	9	Y	261	251	1			21
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4720	3	172	9	Y	156	168	1			9
*07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	1403	3	161	9	Y	146	150	1			5
*08	3751	X	1306	-0-	-2445	-0-	1205	3	101	9	Y	92	93	1			4
*09	3630	X	1514	-0-	-2116	-0-	1290	3	224	9	Y	204	190	1			18
10	3751	X	1046	-0-	-2705	-0-	962	3	84	9	Y	76	81	1			13
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	47	52	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2003	-0-	-353	-0-	1907	3	96	9	Y	87	98	1			7
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2899	3	37	9	Y	34	39	1			2
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2360	3	95	9	Y	86	73	1			15
*03	3100	N	3543	-0-	443	443	3436	3	107	9	Y	97	69	1			43
*04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	70	99	1			14
05	2666	N	154	-0-	-2512	-0-	76	3	78	9	Y	71	53	1			32
06	2580	X	354	-0-	-2226	-0-	288	3	66	9	Y	60	54	1			38
07	2666	X	417	-0-	-2249	-0-	417	3			Y	-0-	38	1			-0-
*08	2666	X	267	-0-	-2399	-0-	238	3	29	9	Y	26	6	0			20
*09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	484	3	65	9	Y	59	40	0			39
*10	403	X	110	-0-	-293	-0-	85	3	25	9	Y	23	23	0			39
11	390	X	78	-0-	-312	-0-	26	3	52	9	Y	47	47	0	14	1	25

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
*12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2448	3	25	9	Y	23	24	1			2
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10	11	1			1
02	2464	X	675	-0-	-1789	-0-	646	3	29	9	Y	26	22	1			5
*03	2728	X	1249	-0-	-1479	-0-	1223	3	26	9	Y	24	18	1			11
*04	2640	X	1476	-0-	-1164	-0-	1459	3	17	9	Y	15	23	1			3
05	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1604	3	20	9	Y	18	13	1			8
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	1419	3	66	9	Y	60	34	1			36
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1913	3	15	9	Y	14	2	0	30	1	18
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3733	3	9	9	Y	8	10	0			16
*10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2159	3	7	9	Y	6	6	0			16
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2324	3	13	9	Y	12	12	0	6	1	10

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*12	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	2498	3	89	9	Y	81	45	1			53
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2839	3	86	9	Y	78	93	1			38
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2562	3	83	9	Y	75	63	1			50
03	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	2803	3	58	9	Y	53	63	1			40
04	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2635	3	50	9	Y	45	54	1			31
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2754	3	56	9	Y	51	54	1			28
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2847	3	63	9	Y	57	50	1			35
07	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2816	3	74	9	Y	67	70	1			32
08	2573 N	1958	-0-	-615	-0-	1902	3	56	9	Y	51	45	1			38
*09	2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1797	3	59	9	Y	54	46	1			46
*10	2573 N	1420	-0-	-1153	-0-	1364	3	56	9	Y	51	58	1			39
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1902	3	56	9	Y	51	49	1			41

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

*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1627	3	23	9	Y	21	17	1			39
01	1054 N	814	-0-	-240	-0-	796	3	18	9	Y	16	23	1			32
02	896 N	458	-0-	-438	-0-	445	3	13	9	Y	12	23	1			21
03	1147 N	25	-0-	-1122	-0-	14	3	11	9	Y	10					31
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	3	12	9	Y	11	19	1			23
05	496 N	93	-0-	-403	-0-	78	3	15	9	Y	14	17	1			20
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	3	8	9	Y	7					27
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1698	3	14	9	Y	13					40
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1					41
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3					44
10	868 N	527	-0-	-341	-0-	525	3	2	9	Y	2					46
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	16	1			30

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

*12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	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 #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2139	X	94	-0-	-2045	-0-	39	3	55	9	Y	50	52	1			4
01	2976	X	112	-0-	-2864	-0-	87	3	25	9	Y	23	26	1			1
02	4312	X	2361	-0-	-1951	-0-	2299	3	62	9	Y	56	47	1			10
*03	4774	X	3605	-0-	-1169	-0-	3549	3	56	9	Y	51	38	1			23
*04	4620	X	531	-0-	-4089	-0-	491	3	40	9	Y	36	52	1			7
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5448	3	44	9	Y	40	29	1			18
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4369	3	43	9	Y	39	32	1			25
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2489	3	164	9	Y	149	83	1			91
*08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5373	3	35	9	Y	32	4	0	75	1	44
*09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5278	3	24	9	Y	22	26	0			40
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3471	3	17	9	Y	15	16	0			39
11	5220	X	4196	-0-	-1024	-0-	4163	3	33	9	Y	30	30	0	14	1	25

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*04	2250	N	866	-0-	-1384	-0-	789	3	77	9	Y	70					218
05	2294	N	1809	-0-	-485	-0-	1725	3	84	9	Y	76	176	1			118
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1629	3	41	9	Y	37					155
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	Y	13					168
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2175	3	6	9	Y	5					173
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2040	3	40	9	Y	36					209
10	2294	N	1193	-0-	-1101	-0-	1167	3	26	9	Y	24	175	1			58
*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	3	19	9	Y	17					75

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

*12	4588	X	662	-0-	-3926	-0-	497	3	165	9	Y	150	157	1			12
01	3968	X	122	-0-	-3846	-0-	56	3	66	9	Y	60	69	1			3
02	3584	X	205	-0-	-3379	-0-	37	3	168	9	Y	153	129	1			27
*03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	142	106	1			63
*04	3510	X	115	-0-	-3395	-0-	6	3	109	9	Y	99	142	1			20
05	651	X	303	-0-	-348	-0-	190	3	113	9	Y	103	77	1			46
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	46	63	1			29
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

*12	3100	N	2901	-0-	-199	108	2825	3	76	9	Y	69	51	1			45
01	3100	N	3234	-0-	134	242	3180	3	54	9	Y	49	70	1			24
02	3077	X	2835	-0-	-242	-0-	2773	3	62	9	Y	56	42	1			38
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2891	3	64	9	Y	58	52	1			44
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1793	3	45	9	Y	41	57	1			28
05	3224	X	1335	-0-	-1889	-0-	1285	3	50	9	Y	45	48	1			25
06	3120	X	2031	-0-	-1089	-0-	1975	3	56	9	Y	51	45	1			31
07	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1331	3	68	9	Y	62	63	1			30
08	2945	X	2199	-0-	-746	-0-	2147	3	52	9	Y	47	42	1			35
*09	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	1854	3	40	9	Y	36	41	1			30
*10	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	1888	3	8	9	Y	7	32	1			5
11	2130	N	695	-0-	-1435	-0-	688	3	7	9	Y	6	6	1			5

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2034	3	26	9	Y	24	49	1			76
01	3100	X	1551	-0-	-1549	-0-	1517	3	34	9	Y	31	46	1			61
02	2800	X	1993	-0-	-807	-0-	1954	3	39	9	Y	35	44	1			52
03	3100	X	2089	-0-	-1011	-0-	2065	3	24	9	Y	22					74
04	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2227	3	36	9	Y	33	46	1			61
05	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1822	3	50	9	Y	45	47	1			59
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2248	3	23	9	Y	21					80
07	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2181	3	42	9	Y	38					118
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1924	3	8	9	Y	7					125
09	2280	N	1843	-0-	-437	-0-	1817	3	26	9	Y	24					149
10	2232	N	968	-0-	-1264	-0-	958	3	10	9	Y	9					158
11	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	1195	3	2	9	Y	2	55	1			105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	18	1			28
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	3	7	9	Y	6	17	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	12	1			11
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	10	1			6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	5	1			1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1085	N	29	-0-	-1056	-0-	12	3	17	9	Y	15	18	1			34
01	527	N	143	-0-	-384	-0-	123	3	20	9	Y	18	21	1			31
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	331	3	19	9	Y	17	22	1			26
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	3	17	9	Y	15					41
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17	26	1			32
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	25	1			8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					22
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	3	3	9	Y	3					25
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	942	3	11	9	Y	10					35
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	Y	4					39
11	1260	N	7	-0-	-1253	-0-	6	3	1	9	Y	1	14	1			26

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
*12	7006	X	2518	-0-	-4488	-0-	2484	3	34	9	Y	31	40	1			74
01	5425	X	2854	-0-	-2571	-0-	2815	3	39	9	Y	35	45	1			64
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3036	3	31	9	Y	28	46	1			46
03	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3228	3	25	9	Y	23					69
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3483	3	35	9	Y	32	42	1			59
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3925	3	50	9	Y	45	45	1			59
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3857	3	22	9	Y	20					79
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4708	3	43	9	Y	39					118
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	Y	8					126
09	3000	X	258	-0-	-2742	-0-	235	3	23	9	Y	21					147
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	8					155
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	53	1			103

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	5570	3	975	9	Y	886	900	1			211
01	19065	X	8028	-0-	-11037	-0-	6751	3	1277	9	Y	1161	1182	1			190
*02	17192	X	5891	-0-	-11301	-0-	4547	3	1344	9	Y	1222	1248	1			164
03	19034	X	5209	-0-	-13825	-0-	4652	3	557	9	Y	506	638	1			32
*04	9810	X	6422	-0-	-3388	-0-	5917	3	505	9	Y	459	458	1			33
*05	8029	X	4046	-0-	-3983	-0-	3232	3	814	9	Y	740	713	1			60
06	7770	X	6101	-0-	-1669	-0-	5257	3	844	9	Y	767	785	1			42
*07	6634	X	5224	-0-	-1410	-0-	4553	3	671	9	Y	610	632	1			20
*08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	288	297	1			11
*09	6420	X	4937	-0-	-1483	-0-	4686	3	251	9	Y	228	218	1			21
10	6293	X	1159	-0-	-5134	-0-	684	3	475	9	Y	432	376	1			77
11	5400	X	1451	-0-	-3949	-0-	888	3	563	9	Y	512	504	1			85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	496	N	199	-0-	-297	-0-	114	3	85	9	Y	77	83	1			6
01	403	N	61	-0-	-342	-0-	26	3	35	9	Y	32	36	1			2
02	336	N	85	-0-	-251	-0-	11	3	74	9	Y	67	57	1			12
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	105	70	1			47
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	64	98	1			13
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	1	3	69	9	Y	63	48	1			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	44	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1973	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2051	3	40	9	Y	36	35	0			1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.		338	-0-	338	1073	184	3	154	9	Y	140	129	1			11
01	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	754	727	1			38
*02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2547	3	1031	9	Y	937	809	1			166
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	2954	3	639	9	Y	581	483	1			264
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4707	3	759	9	Y	690	817	1			137
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	3984	3	239	9	Y	217	257	1			97
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4148	3	240	9	Y	218	177	1			138
07	5642	X	4153	-0-	-1489	-0-	4065	3	88	9	Y	80	169	1			49
*08	5642	X	2678	-0-	-2964	-0-	2589	3	89	9	Y	81	10	0	41	1	79
*09	5460	X	3528	-0-	-1932	-0-	3466	3	62	9	Y	56	66	0			69
*10	4526	X	1766	-0-	-2760	-0-	1723	3	43	9	Y	39	40	0			68
*11	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16453	3	75	9	Y	68	68	0	25	1	43

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	17	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1273	3	15	9	Y	14	8	1			6
04	3000	N	17491	-0-	14491	14491	16642	3	849	9	Y	772	625	1			153
05	3100	N	12192	-0-	9092	23583	11773	3	419	9	Y	381	364	1			170
06	3000	N	6535	-0-	3535	27118	6311	3	224	9	Y	204	245	1			129
07	35615	X	8497	-0-	-27118	-0-	8194	3	303	9	Y	275	236	1			168
*08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	49	3	81	9	Y	74	138	1			104
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					104
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
11	8220	X	656	-0-	-7564	-0-	655	3	1	9	Y	1	39	1			66

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*10	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	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

06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1675	3	41	9	N	37					217
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2477	3	39	9	N	35	161	1			91
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1668	3	37	9	N	34					125
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2169	3	51	9	N	46					171
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2460	3	63	9	N	57					228
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	N	2	177	1			53

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

06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1504	3	43	9	N	39					79
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2503	3	56	9	N	51					130
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	3	21	9	N	19					149
09	1560	N	1030	-0-	-530	-0-	997	3	33	9	N	30					179
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2859	3	68	9	N	62	184	1			57
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1665	3	35	9	N	32					89

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

06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2751	3	96	9	N	87	159	1			95
07	2635	X	1454	-0-	-1181	-0-	1408	3	46	9	N	42					137
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2549	3	52	9	N	47					184
09	3000	N	3831	-0-	831	831	3757	3	74	9	N	67	162	1			89
10	2458	N	1627	-0-	-831	-0-	1601	3	26	9	N	24					113
*11	3000	N	3013	-0-	13	13	2937	3	76	9	N	69					182

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

06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					115
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					115
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1	1	8			115
09	390	X	222	-0-	-168	-0-	218	3	4	9	N	4					119
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					119
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					119

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

06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	919	3	55	9	N	50					169
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	3	28	9	N	25					194
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2157	3	45	9	N	41	169	1			66
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2396	3	47	9	N	43					109
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1831	3	34	9	N	31					140
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2272	3	48	9	N	44					184

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
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					167
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					167
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3	135	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	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

06	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

06	47442	X	47442	-0-	-0-	-0-	47422	2	20	9	N	18	16	1			85
07	67854	X	67854	-0-	-0-	-0-	67626	2	228	9	N	207					292
08	DLQ G-10		41012	-0-	41012	41012	40849	2	163	9	N	148	184	1			256
09	DLQ G-10		80086	-0-	80086	121098	79324	3	762	9	N	693	705	1			244
10	DLQ G-10		48621	-0-	48621	169719	47987	2	634	9	N	576	705	1			115
11	DLQ G-10		57517	-0-	57517	227236	56625	3	892	9	N	811	876	1			50

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

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

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	22650	2			N	-0-			288
07	29626 X	29626	-0-	-0-	-0-	29626	2			N	-0-			288
08	DLQ G-10	26912	-0-	26912	26912	26912	3			N	-0-			288
09	DLQ G-10	24299	-0-	24299	51211	24259	3	40	9	N	36			324
10	DLQ G-10	18591	-0-	18591	69802	18559	2	32	9	N	29			353
11	DLQ G-10	24887	-0-	24887	94689	24877	3	10	9	N	9			362

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

06	3900 X	1405	-0-	-2495	-0-	1405	2			N	-0-			190
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-			190
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	2643	3			N	-0-			190
09	DLQ G-10	3298	-0-	3298	5941	3283	3	15	9	N	14			204
10	DLQ G-10	3283	-0-	3283	9224	3283	2			N	-0-			204
11	DLQ G-10	3975	-0-	3975	13199	3968	3	7	9	N	6			210

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

06	3600 X	3462	-0-	-138	-0-	3458	3	4	9	N	4			135
07	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	3			N	-0-			135
08	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3394	3			N	-0-			135
09	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299	3			N	-0-			135
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	3104	3	4	9	N	4			139
11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3323	3	24	9	N	22			161

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

06	7200 X	4797	-0-	-2403	-0-	4797	3			N	-0-			89
07	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-			89
08	7533 X	6318	-0-	-1215	-0-	6318	3			N	-0-			89
09	7290 X	7146	-0-	-144	-0-	7146	3			N	-0-			89
10	8153 X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-			89
11	7890 X	7262	-0-	-628	-0-	7262	3			N	-0-			89

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
08	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	3			N	-0-			-0-
09	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	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
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			7
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			7
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			7
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			7
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			7
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3		N	-0-			7

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-			-0-
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	N	-0-			-0-
10	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
*11	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2469	-0-	-921	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2515	-0-	-988	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2564	-0-	-646	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	18930	X	16341	-0-	-2589	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	18531	-0-	-193	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14533	-0-	-2957	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	17729	-0-	-2204	-0-	17451	2	278	5	N	-0-					-0-
11	19290	X	11939	-0-	-7351	-0-	10263	2	1676	5	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
*11	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		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

06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	860 1	1262 2	N	-0-			-0-
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	860 1	1224 2	N	-0-			-0-
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	860 1	1267 2	N	-0-			-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	860 1	1192 2	N	-0-			-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	860 1	1232 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	860 1	1051 99	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

06	5220 #	1944	-0-	-3276	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
07	5394 #	1858	-0-	-3536	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
08	3038 #	1774	-0-	-1264	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
09	2670 #	1694	-0-	-976	-0-	1694 2		N	-0-			-0-
10	2759 #	1929	-0-	-830	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
*11	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	1974 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

06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982 2		N	-0-			-0-
09	990 N	542	-0-	-448	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2		N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	595	-0-	-605	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
11	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

06	1470	X	1274	-0-	-196	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	925	-0-	-594	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	474	-0-	-966	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	956	-0-	-304	-0-	956	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

06	6330	X	4946	-0-	-1384	-0-	4946	3			Y	-0-					8
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3488	3			Y	-0-					8
08	6200	X	5093	-0-	-1107	-0-	5091	3	2	9	Y	2	2	8			8
09	6000	X	2741	-0-	-3259	-0-	2741	3			Y	-0-					8
10	6200	X	5322	-0-	-878	-0-	5322	3			Y	-0-					8
11	4950	X	4302	-0-	-648	-0-	4301	3	1	9	Y	1	1	8			8

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

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-

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

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2036	-0-	-964	2474	2036	2			Y	-0-					51
07	3100	N	1964	-0-	-1136	1338	1953	2	11	9	Y	10	46	1			15
08	3100	N	2223	-0-	-877	461	2223	2			Y	-0-					15
09	2040	N	1072	-0-	-968	-0-	1048	2	24	9	Y	22					37
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					37
11	2160	N	1821	-0-	-339	-0-	1821	2			Y	-0-					37

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

06	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	3			Y	-0-					8
07	3255	X	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3			Y	-0-					8
08	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	2813	3			Y	-0-					8
09	2850	X	1250	-0-	-1600	-0-	1250	3			Y	-0-					8
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					8
11	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	2350	3			Y	-0-					8

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

06	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					19
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					19
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 065879 COMPL. DATE 03/28/1976 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	1140	N	648	-0-	-492	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	446	-0-	-732	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

06	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	939	-0-	-549	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	455	-0-	-865	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	7884	-0-	-2736	-0-	7884	2			N	-0-					317
07	10974	X	6972	-0-	-4002	-0-	6972	2			N	-0-					317
08	9982	X	7739	-0-	-2243	-0-	7739	2			N	-0-					317
09	9660	X	3452	-0-	-6208	-0-	3452	2			N	-0-					317
10	9548	X	7420	-0-	-2128	-0-	7420	2			N	-0-					317
11	7890	X	6261	-0-	-1629	-0-	6261	2			N	-0-					317

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

EL WEDO -A- WELL #: 2 RRCID -> 055438 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	510	N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

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

06	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
07	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-

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

06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	840	N	582	-0-	-258	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

06	2250	N	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1326	-0-	-744	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	526	-0-	-614	-0-	100	1	406	2	N	18					117
						20	9									
07	1178 #	445	-0-	-733	-0-	100	1	323	2	N	20					137
						22	9									
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	30					167
09	870 #	158	-0-	-712	-0-	135	2	23	9	N	21					188
10	899 #	330	-0-	-569	-0-	318	2	12	9	N	11					199
11	540 #	333	-0-	-207	-0-	322	2	11	9	N	10					209

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

06	4800 X	4227	-0-	-573	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	2368	-0-	-2252	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4228	-0-	-722	-0-	4227	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

06	780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	806 N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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

06	2460 N	1899	-0-	-561	-0-	1899	2			Y	-0-					50
07	2387 N	1921	-0-	-466	-0-	1917	2	4	9	Y	4	45	1			9
08	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			Y	-0-					9
09	1890 N	1258	-0-	-632	-0-	1235	2	23	9	Y	21					30
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					30
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			Y	-0-					30

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

06	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					56
07	1643 N	1146	-0-	-497	-0-	1146	2			N	-0-					56
08	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1467	2	2	9	N	2	2	8			56
09	1410 N	417	-0-	-993	-0-	417	2			N	-0-					56
10	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					56
11	1410 N	826	-0-	-584	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			56

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

06	3450 X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			N	-0-					23
07	3565 X	2744	-0-	-821	-0-	2744	2			N	-0-					23
08	T. A.	3326	-0-	3326	3326	3324	2	2	9	N	2	2	8			23
09	T. A.	1826	-0-	1826	5152	1826	2			N	-0-					23
10	T. A.	3330	-0-	3330	8482	3330	2			N	-0-					23
11	T. A.	2688	-0-	2688	11170	2686	2	2	9	N	2	2	8			23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1513	2	1	9	N	1					62
07	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1182	2	41	9	N	37	77	1			22
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1342	2	2	9	N	2	2	8			22
09	1500	N	698	-0-	-802	-0-	698	2			N	-0-					22
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					22
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1	1	8			22

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

06	540	N	265	-0-	-275	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					59
07	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1963	2			N	-0-					59
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					59
09	2640	X	823	-0-	-1817	-0-	823	2			N	-0-					59
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					59
*11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

06	2040	N	1691	-0-	-349	-0-	1691	2			N	-0-					19
07	1891	N	1230	-0-	-661	-0-	1230	2			N	-0-					19
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					19
09	1680	N	521	-0-	-1159	-0-	521	2			N	-0-					19
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					19
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 U RRCID -> 075379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22150 PERF.14610 - 22090

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) //CONT.// 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

06	36960	X	24116	-0-	-12844	-0-	24116	2			N	-0-					23
07	38719	X	36690	-0-	-2029	-0-	36690	2			N	-0-					23
08	38719	X	36996	-0-	-1723	-0-	36996	2			N	-0-					23
09	37470	X	37245	-0-	-225	-0-	37245	2			N	-0-	20	7			3
10	38254	X	37572	-0-	-682	-0-	37572	2			N	-0-					3
11	35790	X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					N	NO RPT					3

CHEYENNE (ELLENBURGER) 17585 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
ROMAN NOSE WELL #: 1 L RRCID -> 075380 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 22150 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
GIEBEL PETROLEUM LTD. 304280
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

06	3187		3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
07	3100		3093	-0-	-7	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
08	3100		2871	-0-	-229	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	3000		848	-0-	-2152	-0-	848	2			N	-0-					-0-
10	3100		2864	-0-	-236	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
11	3000		2953	-0-	-47	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 4 RRCID -> 240612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8876 - 8882

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4659					N	-0-					5

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

06	150	#	121	-0-	-29	-0-	36	2	85	9	N	77					158
07	124	#	28	-0-	-96	-0-	6	2	22	9	N	20					178
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	101	168	1			111
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	122	158	1			75
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	142	170	1			47
*11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	17	2	141	9	N	128					175

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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

06	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
08	9641 X	2254	-0-	-7387	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-				N	NO RPT			-0-
10	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-				N	-0-			-0-
*11	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22454	2		N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-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

06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	178 N	166	-0-	-12	B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-		-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	4	1	406	2	Y	1					15
						1	9									
07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	3	1	383	2	Y	1					16
						1	9									
08	489 R	489	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	1					17
						1	9									
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	Y	1					18
						1	9									
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	394	2	Y	2					20
						2	9									
11	DLQ G-10	311	-0-	311	710	3	1	306	2	Y	2					22
						2	9									

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659 R	659	-0-	-0-	-0-	6	1	650	2	Y	3	8	1			5
						3	9									
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	1					6
						1	9									
08	868 #	387	-0-	-481	-0-	3	1	383	2	Y	1					7
						1	9									
09	840 #	401	-0-	-439	-0-	3	1	397	2	Y	1					8
						1	9									
10	DLQ G-10	269	-0-	269	269	2	1	266	2	Y	1					9
						1	9									
11	DLQ G-10	253	-0-	253	522	2	1	247	2	Y	4	8	1			5
						4	9									

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
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	1					2
						1	9									
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	2					4
						2	9									
08	433 R	433	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	Y	3					7
						3	9									
09	394 R	394	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	1					8
						1	9									
10	DLQ G-10	469	-0-	469	469	4	1	456	2	Y	8	15	1			1
						9	9									
11	DLQ G-10	294	-0-	294	763	2	1	292	2	Y	-0-					1

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	Y	12	27	1			36
						13	9									
07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1132	2	Y	3					39
						3	9									
08	1612 #	925	-0-	-687	-0-	9	1	913	2	Y	3					42
						3	9									
09	1560 #	680	-0-	-880	-0-	6	1	670	2	Y	4					46
						4	9									
10	DLQ G-10	797	-0-	797	797	7	1	788	2	Y	2					48
						2	9									
11	DLQ G-10	675	-0-	675	1472	6	1	654	2	Y	14	28	1			34
						15	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

06	720 #	627	-0-	-93	-0-	625	2	2	9	N	2					183
07	744 #	648	-0-	-96	-0-	645	2	3	9	N	3					186
08	713 #	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					186
09	690 #	590	-0-	-100	-0-	577	2	13	9	N	12					198
10	682 #	594	-0-	-88	-0-	581	2	13	9	N	12					210
11	630 #	574	-0-	-56	-0-	549	2	25	9	N	23					233

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

06	930 #	855	-0-	-75	-0-	852	2	3	9	N	3	182	1			34
07	961 #	654	-0-	-307	-0-	653	2	1	9	N	1					35
08	961 #	301	-0-	-660	-0-	301	2			N	-0-					35
09	930 #	340	-0-	-590	-0-	340	2			N	-0-					35
10	930 #	341	-0-	-589	-0-	341	2			N	-0-					35
11	870 #	573	-0-	-297	-0-	558	2	15	9	N	14					49

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

06	750 #	627	-0-	-123	-0-	603	2	24	9	N	22					122
07	775 #	600	-0-	-175	-0-	600	2			N	-0-					122
08	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					122
09	690 #	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					122
10	682 #	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					122
11	630 #	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					122

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

06	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300 #	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

12	14B2 EXT	428	-0-	428	428	417	2	11	9	N	10					10
*01	853 R	425	-0-	-428	-0-	419	2	6	9	N	5					15
02	504 #	380	-0-	-124	-0-	377	2	3	9	N	3					18
03	558 #	412	-0-	-146	-0-	406	2	6	9	N	5					23
04	540 #	378	-0-	-162	-0-	367	2	11	9	N	10					33
05	558 #	407	-0-	-151	-0-	394	2	13	9	N	12					45
06	540 #	330	-0-	-210	-0-	327	2	3	9	N	3					48
07	558 #	335	-0-	-223	-0-	327	2	8	9	N	7					55
08	558 #	345	-0-	-213	-0-	337	2	8	9	N	7					62
09	540 #	344	-0-	-196	-0-	335	2	9	9	N	8					70
10	558 #	380	-0-	-178	-0-	369	2	11	9	N	10					80
11	540 #	303	-0-	-237	-0-	288	2	15	9	N	14	62	1			32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC 068492
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	332	-0-	-238	-0-	332	3			N	-0-					239
07	589 #	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-	162	1			77
08	589 #	232	-0-	-357	-0-	232	3			N	-0-					77
09	450 #	268	-0-	-182	-0-	268	3			N	-0-					77
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					77
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					77

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 #	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					153
07	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					153
08	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					153
09	750 #	560	-0-	-190	-0-	560	3			N	-0-					153
10	837 #	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					153
11	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					153

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
06	750 #	570	-0-	-180	-0-	570	3			N	-0-					266
07	775 #	287	-0-	-488	-0-	273	3	14	9	N	13					279
08	558 #	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-	185	1			94
09	570 #	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					94
10	589 #	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					94
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					94

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900 #	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					20
07	930 #	334	-0-	-596	-0-	333	3	1	9	N	1					21
08	682 #	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					21
09	690 #	244	-0-	-446	-0-	244	3			N	-0-					21
10	713 #	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					21
11	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					21

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					86
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					86
08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					86
09	300 #	210	-0-	-90	-0-	210	3			N	-0-					86
10	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					86
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1299	3	10	9	N	9	152	1			50
07	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1524	3	246	9	N	224					274
08	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					274
09	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					274
10	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					274
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					274

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

06	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					102
07	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					102
08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					102
09	570	#	396	-0-	-174	-0-	396	3			N	-0-					102
10	738	R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					102
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					102

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

06	480	#	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					92
07	496	#	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					92
08	496	#	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					92
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					92
10	496	#	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					92
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					92

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

06	1320	#	935	-0-	-385	-0-	935	3			N	-0-					173
07	1364	#	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					173
08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					173
09	1050	#	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					173
10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					173
11	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					173

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

06	1260	#	862	-0-	-398	-0-	856	3	6	9	N	5					164
07	1302	#	607	-0-	-695	-0-	599	3	8	9	N	7					171
08	1116	#	756	-0-	-360	-0-	738	3	18	9	N	16	164	1			23
09	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1091	3	14	9	N	13					36
10	899	#	812	-0-	-87	-0-	793	3	19	9	N	17					53
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					53

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

06	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	#	360	-0-	-120	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BFP BLACK CANYON, LLC //CONT.// 068492
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 #	249	-0-	-51	-0-	238	3	11	9	N	10					190
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15					205
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					205
09	300 #	272	-0-	-28	-0-	264	3	8	9	N	7					212
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					212
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					212

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

06	240 #	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

06	180 #	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
07	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	Y	2					52
08	651 #	604	-0-	-47	-0-	600	2	4	9	Y	4					56
09	630 #	571	-0-	-59	-0-	569	2	2	9	Y	2					58
10	682 #	605	-0-	-77	-0-	602	2	3	9	Y	3					61
11	660 #	527	-0-	-133	-0-	527	2			Y	-0-					61

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					53
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					56
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	Y	3					59
09	612 R	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2					61
10	682 #	493	-0-	-189	-0-	491	2	2	9	Y	2					63
11	660 #	312	-0-	-348	-0-	312	2			Y	-0-					63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	23	-0-	-97	-0-	20	2	3	9	Y	3					14
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	173	2	17	9	Y	15					29
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					29
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					29
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					29
*11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1170 #	700	-0-	-470	-0-	46	1	618	3	Y	14	14	0			1
						21	4	15	9							
07	1209 #	919	-0-	-290	-0-	59	1	818	3	Y	16	16	0			1
						24	4	18	9							
08	1116 #	644	-0-	-472	-0-	43	1	579	3	Y	16	16	0			1
						4	4	18	9							
09	1080 #	741	-0-	-339	-0-	49	1	686	3	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
*10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	52	1	711	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
11	900 #	651	-0-	-249	-0-	40	1	542	3	Y	5	5	0			-0-
						63	4	6	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

06	600 #	581	-0-	-19	-0-	52	1	505	3	Y	6	6	0			-0-
						17	4	7	9							
07	620 #	553	-0-	-67	-0-	56	1	476	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							
08	620 #	530	-0-	-90	-0-	61	1	462	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
09	570 #	452	-0-	-118	-0-	52	1	395	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
*10	558 #	431	-0-	-127	-0-	51	1	378	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	47	1	340	3	Y	1	1	0			-0-
						39	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	360 #	220	-0-	-140	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	372 #	243	-0-	-129	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	120	-0-	-210	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	310 #	206	-0-	-104	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
						18	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	372 #	261	-0-	-111	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	372 #	264	-0-	-108	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	265	-0-	-65	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
						22	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
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	775 #	564	-0-	-211	-0-	37	1	512	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	660 #	457	-0-	-203	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	682 #	344	-0-	-338	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	540 #	402	-0-	-138	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
						39	4									

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
06	540 #	397	-0-	-143	-0-	27	1	357	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	558 #	522	-0-	-36	-0-	35	1	473	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	527 #	444	-0-	-83	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	480 #	413	-0-	-67	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	527 #	515	-0-	-12	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	510 #	439	-0-	-71	-0-	27	1	369	3	Y	-0-					-0-
						43	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	372 #	346	-0-	-26	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	352 R	352	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 #	226	-0-	-104	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	341 #	151	-0-	-190	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	330 #	152	-0-	-178	-0-	9	1	128	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 #: 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
06	390 #	343	-0-	-47	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 #	282	-0-	-48	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	372 #	189	-0-	-183	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	390 #	152	-0-	-238	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
						15	4									

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
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	372 #	333	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	330 #	245	-0-	-85	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	341 #	164	-0-	-177	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
						19	4									

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
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	403 #	348	-0-	-55	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	386 R	386	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 #	264	-0-	-66	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	341 #	176	-0-	-165	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	360 #	253	-0-	-107	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

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
06	570 #	486	-0-	-84	-0-	34	1	437	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
07	589 #	509	-0-	-80	-0-	34	1	461	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	480 #	301	-0-	-179	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	496 #	345	-0-	-151	-0-	23	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
*11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	5	5	0			-0-
						64	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	62	#	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	125	-0-	-55	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	#	128	-0-	-27	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	#	131	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
							12	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
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	155	#	137	-0-	-18	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	111	-0-	-69	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	191	-0-	-19	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							19	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
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	124	#	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 10 RRCID -> 148878 COMPL. DATE 08/21/1985 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
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	210	#	149	-0-	-61	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	#	185	-0-	-32	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	158	-0-	-82	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	217	#	193	-0-	-24	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
							13	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
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	#	211	-0-	-89	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	279	#	257	-0-	-22	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	270	#	187	-0-	-83	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
							19	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
06	330	#	200	-0-	-130	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	341	#	190	-0-	-151	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	372	#	153	-0-	-219	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	360	#	157	-0-	-203	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	176	R	176	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	349	R	349	-0-	-0-	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	310	#	287	-0-	-23	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	332	-0-	-28	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	Y	2	2	0			-0-
							18	4	2	9							
08	582	R	582	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*10	651	#	411	-0-	-240	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	630	#	395	-0-	-235	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					-0-
							39	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
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	186	#	168	-0-	-18	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	155	-0-	-25	-0-	10	1	130	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
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	279	#	250	-0-	-29	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	160	-0-	-200	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	372	#	198	-0-	-174	-0-	13	1	178	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	150	#	82	-0-	-68	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	190	-0-	190	270	12	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	R	685	-0-	-0-	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	588	R	588	-0-	-0-	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	622	R	622	-0-	-0-	-0-	43	1	575	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	612	R	612	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	713	#	599	-0-	-114	-0-	41	1	556	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	690	#	480	-0-	-210	-0-	29	1	402	3	Y	2	2	0			-0-
							47	4	2	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

06	780	#	406	-0-	-374	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	806	#	213	-0-	-593	-0-	14	1	192	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
08	527	#	179	-0-	-348	-0-	12	1	165	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
09	420	#	188	-0-	-232	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	341	#	179	-0-	-162	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	#	293	-0-	-37	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	536	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	503	R	503	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	693	R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	643	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	683	R	683	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	-0-					-0-
							67	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 #	600	-0-	-90	-0-	60	1	523	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
07	713 #	499	-0-	-214	-0-	52	1	434	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	651 #	368	-0-	-283	-0-	44	1	322	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	630 #	356	-0-	-274	-0-	41	1	313	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	527 #	396	-0-	-131	-0-	46	1	349	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	510 #	418	-0-	-92	-0-	42	1	337	3	Y	-0-					-0-
						39	4									

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

06	930 #	469	-0-	-461	-0-	31	1	412	3	Y	11	12	0			-0-
						14	4	12	9							
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961 #	736	-0-	-225	-0-	50	1	663	3	Y	17	16	0			1
						4	4	19	9							
09	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	961	3	Y	-0-	1	0			-0-
						7	4									
*10	DLQ G-10	770	-0-	770	770	52	1	713	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
11	DLQ G-10	830	-0-	830	1600	51	1	691	3	Y	7	7	0			-0-
						80	4	8	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	364 R	364	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	372 #	348	-0-	-24	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	360 #	352	-0-	-8	-0-	23	1	326	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
*10	372 #	299	-0-	-73	-0-	20	1	271	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
11	360 #	274	-0-	-86	-0-	17	1	228	3	Y	3	3	0			-0-
						26	4	3	9							

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	476 R	476	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
						47	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

06	270 #	264	-0-	-6	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	404 R	404	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	434 #	363	-0-	-71	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	420 #	363	-0-	-57	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

06	300 #	297	-0-	-3	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	18	1	238	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	310 #	275	-0-	-35	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	262	-0-	-38	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
						26	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	239	R	239	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	187	R	187	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	215	R	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	208	-0-	-32	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
							21	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
06	240	#	157	-0-	-83	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	248	#	106	-0-	-142	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	#	117	-0-	-63	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	#	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	117	-0-	-33	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149788 COMPL. DATE 12/06/1992 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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

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
06	540	#	457	-0-	-83	-0-	41	1	399	3	Y	2	2	0			-0-
							15	4	2	9							
07	496	#	406	-0-	-90	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	589	#	411	-0-	-178	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	570	#	393	-0-	-177	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	589	#	373	-0-	-216	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	358	-0-	-92	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

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
06	540	#	446	-0-	-94	-0-	40	1	393	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	465	#	428	-0-	-37	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	496	#	434	-0-	-62	-0-	50	1	382	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	480	#	414	-0-	-66	-0-	48	1	364	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	496	#	393	-0-	-103	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	450	#	378	-0-	-72	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	467 R	467	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	45	1	383	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	38	1	273	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	360 #	285	-0-	-75	-0-	34	1	249	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	465 #	294	-0-	-171	-0-	35	1	258	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	450 #	310	-0-	-140	-0-	32	1	249	3	Y	-0-			-0-
						29	4							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	600 #	407	-0-	-193	-0-	41	1	354	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
07	620 #	440	-0-	-180	-0-	46	1	382	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	620 #	339	-0-	-281	-0-	41	1	295	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	450 #	357	-0-	-93	-0-	42	1	312	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	56	1	416	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*11	477 R	477	-0-	-0-	-0-	48	1	383	3	Y	-0-			-0-
						46	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	420 #	367	-0-	-53	-0-	33	1	323	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	42	1	358	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	48	1	370	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	41	1	317	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	372 #	333	-0-	-39	-0-	39	1	293	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	360 #	284	-0-	-76	-0-	32	1	226	3	Y	-0-			-0-
						26	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	616	-0-	-44	-0-	56	1	542	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	682	#	464	-0-	-218	-0-	47	1	405	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	682	#	351	-0-	-331	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	630	#	300	-0-	-330	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	620	#	287	-0-	-333	-0-	33	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	600	#	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149798 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

06	540	#	475	-0-	-65	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	558	#	513	-0-	-45	-0-	52	1	447	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	558	#	526	-0-	-32	-0-	60	1	463	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	480	#	417	-0-	-63	-0-	48	1	367	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	465	#	372	-0-	-93	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	450	#	384	-0-	-66	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	624	R	624	-0-	-0-	-0-	55	1	542	3	Y	7	7	0			-0-
							19	4	8	9							
07	589	#	558	-0-	-31	-0-	56	1	481	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
08	589	#	531	-0-	-58	-0-	61	1	463	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
09	570	#	452	-0-	-118	-0-	52	1	396	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*10	620	#	432	-0-	-188	-0-	50	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
11	600	#	361	-0-	-239	-0-	40	1	287	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	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
06	620	R	620	-0-	-0-	-0-	56	1	543	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
07	688	R	688	-0-	-0-	-0-	70	1	597	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	80	1	618	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
09	603	R	603	-0-	-0-	-0-	69	1	528	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
*10	620	#	550	-0-	-70	-0-	64	1	481	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
11	600	#	475	-0-	-125	-0-	52	1	377	3	Y	1	1	0			-0-
							45	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

06	390	#	382	-0-	-8	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	403	#	392	-0-	-11	-0-	45	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	390	#	345	-0-	-45	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	372	#	314	-0-	-58	-0-	36	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	#	305	-0-	-55	-0-	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	613	R	613	-0-	-0-	-0-	54	1	540	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	519	R	519	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
08	526	R	526	-0-	-0-	-0-	60	1	462	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	480	#	400	-0-	-80	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	620	#	307	-0-	-313	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	600	#	284	-0-	-316	-0-	32	1	226	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	27	1	206	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-
							19	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	664 R	664	-0-	-0-	-0-	67	1	578	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	63	1	529	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	51	1	382	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-			-0-
						39	4							

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

06	270 #	200	-0-	-70	-0-	14	1	180	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	279 #	261	-0-	-18	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	Y	-0-			-0-
						22	4							

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

06	750 #	518	-0-	-232	-0-	35	1	467	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
07	775 #	571	-0-	-204	-0-	38	1	517	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
08	744 #	476	-0-	-268	-0-	33	1	440	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	630 #	464	-0-	-166	-0-	30	1	430	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*10	651 #	481	-0-	-170	-0-	32	1	447	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	540 #	419	-0-	-121	-0-	26	1	351	3	Y	-0-			-0-
						42	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	Y	8	8	0			-0-
							7	4	9	9							
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*10	279	#	241	-0-	-38	-0-	16	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	279	#	226	-0-	-53	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	#	232	-0-	-38	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
							23	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
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	195	R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	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 "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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	21 9	1 4	278	3	Y	-0-					-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	14 6	1 4	198	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	12 1	1 4	157	3	Y	-0-					-0-
09	270 #	175	-0-	-95	-0-	11 1	1 4	163	3	Y	-0-					-0-
*10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	249	3	Y	-0-					-0-
*11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	12 19	1 4	163	3	Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 #	252	-0-	-108	-0-	17 8	1 4	227	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	209	-0-	-163	-0-	14 5	1 4	190	3	Y	-0-					-0-
08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	45 4	1 4	599	3	Y	-0-					-0-
09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	50 6	1 4	701	3	Y	-0-					-0-
*10	741 R	741	-0-	-0-	-0-	50 4	1 4	687	3	Y	-0-					-0-
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	38 60	1 4	518 1	3 9	Y	1	1	0			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 1 RRCID -> 151380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "M" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

06	540 #	453	-0-	-87	-0-	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	465 #	355	-0-	-110	-0-	37	1	308	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	496 #	343	-0-	-153	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	480 #	328	-0-	-152	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	496 #	311	-0-	-185	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	450 #	299	-0-	-151	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
						28	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

06	390 #	317	-0-	-73	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	372 #	314	-0-	-58	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	372 #	320	-0-	-52	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	360 #	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	372 #	290	-0-	-82	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	330 #	292	-0-	-38	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

06	570 #	452	-0-	-118	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	45	1	391	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	527 #	457	-0-	-70	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	510 #	437	-0-	-73	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	527 #	414	-0-	-113	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	450 #	385	-0-	-65	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	#	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	103	-0-	-47	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	238	-0-	-2	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	310	#	264	-0-	-46	-0-	31	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	266	-0-	-34	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 6 RRCID -> 152941 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	5	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 7 RRCID -> 152943 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

06	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	1	0			-0-
						32	4									
07	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	37	35	0			2
						32	4	41	9							
08	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	3	Y	4	6	0			-0-
						8	4	4	9							
09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	69	1	984	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
*10	1178 #	490	-0-	-688	-0-	32	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	273	-0-	-117	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	403	#	192	-0-	-211	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	310	#	133	-0-	-177	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	#	113	-0-	-187	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	351	R	351	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	420	#	303	-0-	-117	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	434	#	239	-0-	-195	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	341	#	195	-0-	-146	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	330	#	173	-0-	-157	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	10	1	135	3	Y	2	2	0			-0-
							16	4	2	9							

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	73	1	724	3	Y	1	1	0			-0-
						25	4	1	9							
07	806 #	734	-0-	-72	-0-	76	1	639	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
08	806 #	637	-0-	-169	-0-	73	1	560	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	780 #	491	-0-	-289	-0-	57	1	431	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	620 #	447	-0-	-173	-0-	52	1	393	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	600 #	377	-0-	-223	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 11 RRCID -> 155073 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7998 - 8396

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

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	Y	7	7	0			-0-
						17	4	8	9							
07	496 #	484	-0-	-12	-0-	49	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
						13	4	3	9							
08	651 #	457	-0-	-194	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	50	1	384	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	713 #	414	-0-	-299	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	600 #	333	-0-	-267	-0-	37	1	265	3	Y	-0-					-0-
						31	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	43	1	424	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	496 #	483	-0-	-13	-0-	50	1	421	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	54	1	407	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	480 #	404	-0-	-76	-0-	46	1	355	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	465 #	402	-0-	-63	-0-	47	1	354	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	450 #	352	-0-	-98	-0-	38	1	280	3	Y	-0-			-0-
						34	4							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

06	434 R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	434 #	432	-0-	-2	-0-	49	1	380	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	420 #	329	-0-	-91	-0-	38	1	288	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	434 #	287	-0-	-147	-0-	33	1	252	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	420 #	303	-0-	-117	-0-	34	1	241	3	Y	-0-			-0-
						28	4							

GLASSCOCK "V" FEE WELL #: 17 RRCID -> 155146 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7346 - 8344

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 "M" FEE WELL #: 5 RRCID -> 155873 COMPL. DATE 12/06/1985 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7353 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	23	22	0	1
						25	4	25	9					
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	18	18	0	1
						19	4	20	9					
08	587 R	587	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	21	21	0	1
						4	4	23	9					
09	610 R	610	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	25	25	0	1
						5	4	28	9					
*10	899 #	611	-0-	-288	-0-	39	1	537	3	Y	29	28	0	2
						3	4	32	9					
11	870 #	614	-0-	-256	-0-	36	1	494	3	Y	24	25	0	1
						58	4	26	9					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	7	7	0			-0-
						6	4	8	9							
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	14	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							
08	248 #	233	-0-	-15	-0-	16	1	209	3	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
09	240 #	213	-0-	-27	-0-	14	1	190	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
*10	248 #	201	-0-	-47	-0-	13	1	177	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							
11	240 #	196	-0-	-44	-0-	12	1	156	3	Y	8	9	0			-0-
						19	4	9	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

06	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	3	Y	11	11	0			-0-
						42	4	12	9							
07	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	81	1	1104	3	Y	153	146	0			7
						33	4	168	9							
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	61	1	804	3	Y	40	45	0			2
						5	4	44	9							
09	846 R	846	-0-	-0-	-0-	55	1	772	3	Y	12	13	0			1
						6	4	13	9							
*10	1395 #	912	-0-	-483	-0-	59	1	814	3	Y	32	31	0			2
						4	4	35	9							
11	1350 #	948	-0-	-402	-0-	57	1	781	3	Y	17	18	0			1
						91	4	19	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	496 #	286	-0-	-210	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	480 #	249	-0-	-231	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	310 #	208	-0-	-102	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	218	-0-	-82	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
						22	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

06	510 #	415	-0-	-95	-0-	37	1	366	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
07	620 #	374	-0-	-246	-0-	38	1	326	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	620 #	366	-0-	-254	-0-	42	1	321	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	480 #	349	-0-	-131	-0-	41	1	306	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	496 #	332	-0-	-164	-0-	39	1	292	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	420 #	319	-0-	-101	-0-	36	1	253	3	Y	-0-		-0-
						30	4						

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

06	473 R	473	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
07	460 R	460	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	52	1	402	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
09	480 #	437	-0-	-43	-0-	50	1	384	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*10	527 #	414	-0-	-113	-0-	48	1	363	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	480 #	362	-0-	-118	-0-	40	1	289	3	Y	-0-		-0-
						33	4						

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

06	420 #	386	-0-	-34	-0-	34	1	333	3	Y	7	7 0	-0-
						11	4	8	9				
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	37	1	314	3	Y	6	6 0	-0-
						9	4	7	9				
08	434 #	343	-0-	-91	-0-	39	1	303	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	420 #	328	-0-	-92	-0-	37	1	289	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*10	434 #	311	-0-	-123	-0-	36	1	274	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	390 #	299	-0-	-91	-0-	33	1	238	3	Y	-0-		-0-
						28	4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	279	#	238	-0-	-41	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	82	1	715	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	64	1	468	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	581	R	581	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	524	R	524	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					-0-
							50	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	R	831	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
08	631	R	631	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	810	#	627	-0-	-183	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	1147	#	386	-0-	-761	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1110	#	473	-0-	-637	-0-	29	1	394	3	Y	4	4	0			-0-
							46	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	#	409	-0-	-101	-0-	37	1	360	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	465	#	366	-0-	-99	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	465	#	366	-0-	-99	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	450	#	349	-0-	-101	-0-	41	1	306	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	465	#	331	-0-	-134	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	310	-0-	-110	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

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
06	240 #	188	-0-	-52	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	248 #	244	-0-	-4	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	279 #	204	-0-	-75	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	209	-0-	-61	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	248 #	246	-0-	-2	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
						23	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210 #	191	-0-	-19	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	151	-0-	-29	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	217 #	101	-0-	-116	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	130	-0-	-80	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

06	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	186 #	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	217 #	192	-0-	-25	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

06	570 #	459	-0-	-111	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	527 #	434	-0-	-93	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	527 #	434	-0-	-93	-0-	50	1	381	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	510 #	415	-0-	-95	-0-	48	1	365	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	527 #	394	-0-	-133	-0-	46	1	347	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	42	1	301	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

06	570 #	402	-0-	-168	-0-	27	1	363	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	589 #	449	-0-	-140	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	558 #	450	-0-	-108	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	480 #	434	-0-	-46	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	516 R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	450 #	316	-0-	-134	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
						31	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

06	510 #	423	-0-	-87	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	465 #	392	-0-	-73	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	465 #	388	-0-	-77	-0-	45	1	340	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	450 #	371	-0-	-79	-0-	43	1	326	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	465 #	352	-0-	-113	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	420 #	329	-0-	-91	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	240	#	220	-0-	-20	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	170	-0-	-40	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	217	#	113	-0-	-104	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	147	-0-	-93	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	163	R	163	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	186	#	149	-0-	-37	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	180	#	133	-0-	-47	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	#	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	137	-0-	-13	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

06	240	#	215	-0-	-25	-0-	10	1	138	3	Y	56	54	0			2
							5	4	62	9							
07	248	#	201	-0-	-47	-0-	13	1	174	3	Y	8	10	0			-0-
							5	4	9	9							
08	248	#	156	-0-	-92	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	#	128	-0-	-82	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	186	#	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 "G" FEE WELL #: 8 RRCID -> 170187 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7645 - 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
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	2	2	0			-0-
							11	4	2	9							
08	310	#	241	-0-	-69	-0-	17	1	219	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
09	300	#	252	-0-	-48	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	527	#	265	-0-	-262	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	510	#	282	-0-	-228	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

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
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	29	28	0			1
							5	4	32	9							
07	155	#	108	-0-	-47	-0-	6	1	82	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
08	155	#	91	-0-	-64	-0-	6	1	76	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	6	1	84	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	186	#	112	-0-	-74	-0-	7	1	98	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 7 RRCID -> 170194 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7910 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	343	-0-	-77	-0-	31	1	302	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	372	#	336	-0-	-36	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	403	#	343	-0-	-60	-0-	40	1	302	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	390	#	328	-0-	-62	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	403	#	311	-0-	-92	-0-	36	1	274	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	365	-0-	-235	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	620	#	369	-0-	-251	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	620	#	263	-0-	-357	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	480	#	275	-0-	-205	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	428	R	428	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	464	R	464	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	R	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1738	3	Y	21	21	0			1
							59	4	23	9							
07	2015	#	1977	-0-	-38	-0-	129	1	1774	3	Y	17	17	0			1
							55	4	19	9							
08	2263	#	1972	-0-	-291	-0-	136	1	1809	3	Y	13	13	0			1
							13	4	14	9							
09	2190	#	2120	-0-	-70	-0-	138	1	1948	3	Y	17	17	0			1
							15	4	19	9							
*10	2263	#	2125	-0-	-138	-0-	142	1	1954	3	Y	18	18	0			1
							9	4	20	9							
11	2040	#	1970	-0-	-70	-0-	121	1	1645	3	Y	12	13	0			-0-
							191	4	13	9							

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
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	40	-0-	-50	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
							4	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
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	875	R	875	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	498	R	498	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	558	#	356	-0-	-202	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	840	#	241	-0-	-599	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	248	#	213	-0-	-35	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	#	164	-0-	-76	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	248	#	224	-0-	-24	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	201	-0-	-39	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

06	510	#	454	-0-	-56	-0-	31	1	408	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	33	1	441	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	509	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	450	#	376	-0-	-74	-0-	25	1	348	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	496	#	252	-0-	-244	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	540	#	228	-0-	-312	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	427	R	427	-0-	-0-	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	390 #	260	-0-	-130	-0-	18	1	235	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	403 #	320	-0-	-83	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
						31	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

06	330 #	177	-0-	-153	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	341 #	254	-0-	-87	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	248 #	228	-0-	-20	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
						29	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	510 #	479	-0-	-31	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	480 #	376	-0-	-104	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	496 #	254	-0-	-242	-0-	17	1	234	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	540 #	351	-0-	-189	-0-	22	1	292	3	Y	3	3	0			-0-
						34	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	R	760	-0-	-0-	-0-	76	1	661	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	58	1	483	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	387	R	387	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	244	R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

06	483	R	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	492	R	492	-0-	-0-	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	434	#	350	-0-	-84	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	420	#	375	-0-	-45	-0-	43	1	330	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	431	R	431	-0-	-0-	-0-	50	1	379	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	651 #	609	-0-	-42	-0-	40	1	552	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
08	651 #	571	-0-	-80	-0-	40	1	527	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	36	1	514	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	43	1	591	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	600 #	575	-0-	-25	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					-0-
						57	4									

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

06	510 #	361	-0-	-149	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	527 #	339	-0-	-188	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	450 #	287	-0-	-163	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	465 #	344	-0-	-121	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-
						57	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

06	300 #	225	-0-	-75	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	310 #	262	-0-	-48	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	310 #	239	-0-	-71	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
						29	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	420	#	298	-0-	-122	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	434	#	321	-0-	-113	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	403	#	273	-0-	-130	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	304	R	304	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

06	360	#	264	-0-	-96	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	372	#	274	-0-	-98	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	372	#	265	-0-	-107	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	330	#	265	-0-	-65	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	293	R	293	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

06	300	#	177	-0-	-123	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	310	#	96	-0-	-214	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	#	150	-0-	-160	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	#	157	-0-	-143	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	217	#	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

06	630	#	539	-0-	-91	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	620	#	530	-0-	-90	-0-	35	1	480	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	589	#	555	-0-	-34	-0-	39	1	512	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	540	#	379	-0-	-161	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	558	#	253	-0-	-305	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	540	#	193	-0-	-347	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	510	#	367	-0-	-143	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	527	#	427	-0-	-100	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	496	#	397	-0-	-99	-0-	28	1	366	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	450	#	398	-0-	-52	-0-	26	1	370	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	420	#	390	-0-	-30	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
							38	4									

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

STERLING -R- FEE WELL #: 1 RRCID -> 256664 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7863 - 8231

06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	62	#	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*10	93	#	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	27	-0-	-63	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

06	390	#	356	-0-	-34	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	403	#	333	-0-	-70	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	360	#	308	-0-	-52	-0-	20	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	403	#	159	-0-	-244	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	#	139	-0-	-251	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
							14	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
06	330 #	189	-0-	-141	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	341 #	170	-0-	-171	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	341 #	198	-0-	-143	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 #	178	-0-	-152	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	341 #	166	-0-	-175	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	330 #	129	-0-	-201	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
						12	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

06	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	775 #	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*11	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

H & B WATER HAULERS 340099
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: RRCID -> 270855 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					76
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					76
10	INC G-10	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					76
*11	225 R	110	-0-	-115	-0-	110	2			Y	-0-					76

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

06	480 #	476	-0-	-4	-0-	473	2	3	9	N	3					72
07	496 #	486	-0-	-10	-0-	483	2	3	9	N	3					75
08	496 #	457	-0-	-39	-0-	454	2	3	9	N	3					78
09	480 #	421	-0-	-59	-0-	418	2	3	9	N	3					81
10	496 #	460	-0-	-36	-0-	457	2	3	9	N	3					84
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	N	3					87

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840 #	818	-0-	-22	-0-	818	2		Y	-0-			86
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			86
08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			86
09	840 #	830	-0-	-10	-0-	830	2		Y	-0-			86
10	INC G-10	750	-0-	750	750	750	2		Y	-0-			86
*11	1436 R	686	-0-	-750	-0-	686	2		Y	-0-			86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

06	390 #	51	-0-	-339	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	390 #	289	-0-	-101	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 7 RRCID -> 134554 COMPL. DATE 11/18/1987 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7494 - 7713

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 8 RRCID -> 134555 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7463 - 7876

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	5	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-			-0-
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	240 #	61	-0-	-179	-0-	61	3		N	-0-			-0-
10	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-			-0-
11	240 #	186	-0-	-54	-0-	186	3		N	-0-			-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

06	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	780 #	534	-0-	-246	-0-	534	3		N	-0-			-0-
10	806 #	453	-0-	-353	-0-	453	3		N	-0-			-0-
11	780 #	421	-0-	-359	-0-	421	3		N	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	3		N	-0-			-0-
08	527 #	314	-0-	-213	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	450 #	257	-0-	-193	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	434 #	255	-0-	-179	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	420 #	295	-0-	-125	-0-	295	3		N	-0-			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

06	120 #	30	-0-	-90	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

PRICE 17 WELL #: 1 RRCID -> 069119 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3102 RRCID -> 074292 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	3		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	330 #	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 1 RRCID -> 079308 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	N	1					3
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					3
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					3
09	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					3
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					3
11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

06	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

06	750 #	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775 #	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	744 #	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744 #	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

06	1765 R	604	-0-	-1161	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	630 #	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	651 #	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

06	600 #	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	806 #	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	806 #	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	690 #	482	-0-	-208	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

06	355 R	133	-0-	-222	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

06	690 #	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	837 #	661	-0-	-176	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	837 #	589	-0-	-248	-0-	589	3			N	-0-					-0-
09	810 #	545	-0-	-265	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

06	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

06	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

06	510 #	447	-0-	-63	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527 #	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 3 RRCID -> 104692 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

06	720 #	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	750 #	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	720 #	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

06	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	837 #	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	837 #	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	810 #	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837 #	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	810 #	523	-0-	-287	-0-	523	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					1
07	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					1
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	464	2	7	9	Y	6					6

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9	12	1			23
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	454	2	7	9	Y	6	15	1			14
08	465 #	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6					20
09	510 #	409	-0-	-101	-0-	403	2	6	9	Y	5					25
10	453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	2	10	9	Y	9	15	1			19
11	510 #	288	-0-	-222	-0-	284	2	4	9	Y	4					23

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	144	3	9	9	N	8	16	1			11
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	191	3	7	9	N	6					17
08	248 #	169	-0-	-79	-0-	160	3	9	9	N	8	16	1			9
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	184	3	7	9	N	6					15
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	211	3	11	9	N	10	16	1			9
*11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6					15

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

06	534 R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	13	1			17
07	527 #	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	Y	3	11	1			9
08	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	2	3	9	Y	3					12
09	540 #	452	-0-	-88	-0-	452	2			Y	-0-					12
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	7	1			10
11	540 #	340	-0-	-200	-0-	338	2	2	9	Y	2					12

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

06	510 #	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	527 #	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*11	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	2404 R	787	-0-	-1617	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	810 #	489	-0-	-321	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	837 #	494	-0-	-343	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	780 #	774	-0-	-6	-0-	774	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 502 RRCID -> 122501 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7444 - 8023

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	558 #	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

06	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	240 #	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	744 #	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

06	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	434 #	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	390 #	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	390 #	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

06	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	775 #	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	750 #	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434 #	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

06	540 #	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	450 #	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	540 #	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

06	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	465 #	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

06	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
08	781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	930 #	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	961 #	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	930 #	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	270 #	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

06	480 #	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					155
07	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					155
08	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					155
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					155
10	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					155
11	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					155

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

06	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300 #	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	279 #	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

06	330 #	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	270 #	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279 #	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	330 #	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

06	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	775 #	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	750 #	391	-0-	-359	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	589 #	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	570 #	447	-0-	-123	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	589 #	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570 #	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

06	570 #	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589 #	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589 #	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	570 #	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

06	330 #	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	403 #	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	390 #	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

06	450 #	430	-0-	-20	-0-	418	3	12	9	Y	11	12	1			6
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	545	3	10	9	Y	9	12	1			3
08	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41	1	592	3	Y	10	6	1			7
						11	9									
09	682 R	682	-0-	-0-	-0-	45	1	623	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
10	558 #	548	-0-	-10	-0-	34	1	500	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
11	630 #	541	-0-	-89	-0-	34	1	495	3	Y	11	13	1			5
						12	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 #	448	-0-	-152	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	589 #	310	-0-	-279	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	510 #	337	-0-	-173	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	600 #	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	886 R	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	Y	-0-					-0-
*11	929 R	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

06	693 R	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	17	0			3
07	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	Y	8	10	0			1
08	762 R	762	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	12	11	0			2
						13	9									
09	702 R	702	-0-	-0-	-0-	677	2	25	9	Y	23	17	0			8
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	32	27	0			13
						35	9									
*11	754 R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	22	24	0			11
						24	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	765 R	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	690 #	689	-0-	-1	-0-	687	2	2	9	Y	2	1	0			1
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	45	1	722	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
*11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	Y	-0-	1	0			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	310 #	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

06	270 #	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	480 #	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

06	1230 #	950	-0-	-280	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1147 #	1045	-0-	-102	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

06	510 #	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*11	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	372 #	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

06	390 #	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

06	180 #	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
08	679 R	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	674 R	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660 #	650	-0-	-10	-0-	39	1	609	2	Y	2	1	0			1
						2	9									

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

06	690 #	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	713 #	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620 #	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	600 #	462	-0-	-138	-0-	462	3			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

06	540 #	491	-0-	-49	-0-	488	2	3	9	Y	3	8	0			1
07	558 #	481	-0-	-77	-0-	477	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	558 #	504	-0-	-54	-0-	30	1	467	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
09	510 #	473	-0-	-37	-0-	450	2	23	9	Y	21	15	0			7
10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	13	15	0			5
						14	9									
11	480 #	464	-0-	-16	-0-	27	1	423	2	Y	13	12	0			6
						14	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

06	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	675	-0-	-405	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	664	-0-	-452	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	840 #	571	-0-	-269	-0-	571	3			N	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

06	510 #	328	-0-	-182	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	182	-0-	-345	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	167	-0-	-223	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	360 #	109	-0-	-251	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	#	757	-0-	-23	-0-	753	2	4	9	Y	4	5	0			1
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	777	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	811	R	811	-0-	-0-	-0-	49	1	758	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	750	#	749	-0-	-1	-0-	741	2	8	9	Y	7	5	0			3
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	10	9	0			4
							11	9									
*11	886	R	886	-0-	-0-	-0-	52	1	815	2	Y	17	13	0			8
							19	9									

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	1193	-0-	-7	-0-	1167	2	26	9	Y	24	36	0			5
07	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	21	0			3
08	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
09	1200	#	1193	-0-	-7	-0-	1146	2	47	9	Y	43	32	0			15
10	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	33	35	0			13
							36	9									
*11	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1205	2	Y	38	33	0			18
							42	9									

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1212	R	396	-0-	-816	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	433	R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	449	R	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*11	450	R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	#	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
*11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
*11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	651	#	633	-0-	-18	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	630	#	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	2	Y	-0-					-0-
*11	692	R	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	392 R	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	424 R	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2798 R	1044	-0-	-1754	-0-	1041	2	3	9	Y	3	6	0			1
07	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	9	8	0			1
						10	9									
09	955 R	955	-0-	-0-	-0-	945	2	10	9	Y	9	7	0			3
10	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	5	6	0			2
						6	9									
11	1080 #	1032	-0-	-48	-0-	62	1	962	2	Y	7	6	0			3
						8	9									

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 #	859	-0-	-11	-0-	846	2	13	9	Y	12	17	0			3
07	899 #	881	-0-	-18	-0-	873	2	8	9	Y	7	9	0			1
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	Y	15	14	0			2
						17	9									
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	849	2	24	9	Y	22	16	0			8
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	53	1	841	2	Y	20	20	0			8
						22	9									
*11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	10	13	0			5
						11	9									

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

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
06	870 #	798	-0-	-72	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	840 #	777	-0-	-63	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
10	722 R	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	900 #	765	-0-	-135	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	431 R	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

06	540 #	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
08	589 #	524	-0-	-65	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	522 R	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	510 #	494	-0-	-16	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	360 #	262	-0-	-98	-0-	262	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

06	600 #	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	480 #	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	682 #	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	660 #	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
09	750 #	662	-0-	-88	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	744 #	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	780 #	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 #	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

06	540 #	338	-0-	-202	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	558 #	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	510 #	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

06	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	434 #	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	420 #	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	420 #	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

06	350 R	124	-0-	-226	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

06	1208 R	430	-0-	-778	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

06	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	600 #	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

06	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930 #	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	961 #	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	930 #	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
10	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*11	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

06	450 #	422	-0-	-28	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
08	465 #	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	446 R	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

06	450 #	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	474 R	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	445 R	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	450 #	424	-0-	-26	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

06	1230 #	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	1178 #	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
09	1080 #	1013	-0-	-67	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*11	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	541 R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	510 #	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	1545 R	1545	-0-	-0-	-0-	93	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	239	-0-	-9	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	270 #	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

06	570 #	385	-0-	-185	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	589 #	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	540 #	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	496 #	303	-0-	-193	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	480 #	365	-0-	-115	-0-	365	3			N	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

06	540 #	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	558 #	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	510 #	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	434 #	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	810 #	680	-0-	-130	-0-	671	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	837 #	705	-0-	-132	-0-	696	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	43	1	678	2	Y	9	9	0			1
						10	9									
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	629	2	13	9	Y	12	9	0			4
10	707 R	707	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	13	12	0			5
						14	9									
*11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	44	1	678	2	Y	22	17	0			10
						24	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	570 #	544	-0-	-26	-0-	534	2	10	9	Y	9	19	0			2
07	589 #	561	-0-	-28	-0-	550	2	11	9	Y	10	10	0			2
08	590 R	590	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	Y	11	11	0			2
						12	9									
09	570 #	545	-0-	-25	-0-	530	2	15	9	Y	14	11	0			5
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	Y	27	21	0			11
						30	9									
11	570 #	537	-0-	-33	-0-	31	1	476	2	Y	27	25	0			13
						30	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	840 #	792	-0-	-48	-0-	785	2	7	9	Y	6	13	0			1
07	868 #	823	-0-	-45	-0-	815	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	868 #	867	-0-	-1	-0-	51	1	802	2	Y	13	12	0			2
						14	9									
09	810 #	736	-0-	-74	-0-	705	2	31	9	Y	28	20	0			10
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	44	36	0			18
						48	9									
11	840 #	123	-0-	-717	-0-	7	1	107	2	Y	8	22	0			4
						9	9									

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

06	360 #	267	-0-	-93	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	749 R	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	690 #	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-					-0-
*11	766 R	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

06	780 #	627	-0-	-153	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
09	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*11	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	1613 R	562	-0-	-1051	-0-	558	2	4	9	Y	4	6	0			1
07	534 R	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3	3	0			1
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
09	570 #	520	-0-	-50	-0-	511	2	9	9	Y	8	6	0			3
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	9	8	0			4
						10	9									
*11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	10	9	0			5
						11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	118	-0-	-471	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570 #	363	-0-	-207	-0-	36	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	570 #	282	-0-	-288	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	387 R	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	91 R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
*11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

06	600 #	573	-0-	-27	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	570 #	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	489 R	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	570 #	524	-0-	-46	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	6	0			1
07	775	#	716	-0-	-59	-0-	712	2	4	9	Y	4	4	0			1
08	775	#	746	-0-	-29	-0-	45	1	699	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	750	#	699	-0-	-51	-0-	686	2	13	9	Y	12	8	0			4
10	759	R	759	-0-	-0-	-0-	44	1	703	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
*11	768	R	768	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	13	11	0			6
							14	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	352	-0-	-51	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	308	-0-	-82	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	360	#	328	-0-	-32	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	#	739	-0-	-41	-0-	727	2	12	9	Y	11	20	0			2
07	837	R	837	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	Y	6	7	0			1
08	806	#	763	-0-	-43	-0-	45	1	701	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
09	750	#	725	-0-	-25	-0-	699	2	26	9	Y	24	18	0			8
10	766	R	766	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	23	22	0			9
							25	9									
11	810	#	758	-0-	-52	-0-	44	1	691	2	Y	21	20	0			10
							23	9									

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	433	-0-	-17	-0-	425	2	8	9	Y	7	11	0			1
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	433	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	450	#	431	-0-	-19	-0-	414	2	17	9	Y	15	11	0			5
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	13	13	0			5
							14	9									
*11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	16	14	0			7
							18	9									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	221	R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
*11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	330 #	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	507	-0-	-63	-0-	501	2	6	9	N	5					54
07	589 #	415	-0-	-174	-0-	406	2	9	9	N	8					62
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	23					85
						25	9									
09	540 #	436	-0-	-104	-0-	429	2	7	9	N	6					91
10	558 #	410	-0-	-148	-0-	24	1	385	2	N	1					92
						1	9									
11	540 #	462	-0-	-78	-0-	28	1	430	2	N	4					96
						4	9									

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
06	330 #	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					1
07	310 #	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					1
08	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					1
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					1
10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					1
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					1

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
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	341 #	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300 #	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	310 #	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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
06	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	651 #	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	651 #	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	690 #	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	690 #	560	-0-	-130	-0-	560	3			N	-0-					-0-

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
06	330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					4
07	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					4
08	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					4
09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					4
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					4
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					10
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					10
08	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					10
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					10
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					10
*11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					10

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
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	148	3	7	9	N	6					21
07	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					21
08	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					21
09	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					21
10	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					21
11	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					21

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
06	570 #	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					66
07	589 #	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					66
08	496 #	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					66
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					66
10	496 #	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					66
11	480 #	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					66

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
06	900 #	551	-0-	-349	-0-	551	3			N	-0-					125
07	930 #	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					125
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	622	3			N	-0-					125
09	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					125
10	744 #	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					125
11	720 #	429	-0-	-291	-0-	429	3			N	-0-					125

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					14
07	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					14
08	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					14
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					14
11	90 #	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					14

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 #	289	-0-	-41	-0-	282	3	7	9	N	6					18
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	304	3	4	9	N	4					22
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	307	3	3	9	N	3					25
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	N	3					28
10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					32
*11	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					35

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	3			N	-0-					3
07	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					3
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					3
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					3
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					3
*11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	323	3	2	9	N	2					4
07	558 #	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					4
08	558 #	377	-0-	-181	-0-	376	3	1	9	N	1					5
09	540 #	234	-0-	-306	-0-	233	3	1	9	N	1					6
10	372 #	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					6
11	360 #	238	-0-	-122	-0-	237	3	1	9	N	1					7

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

06	1050 #	634	-0-	-416	-0-	632	3	2	9	N	2					40
07	992 #	671	-0-	-321	-0-	669	3	2	9	N	2					42
08	775 #	537	-0-	-238	-0-	537	3			N	-0-					42
09	750 #	644	-0-	-106	-0-	643	3	1	9	N	1					43
10	775 #	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	N	4					47
11	660 #	463	-0-	-197	-0-	457	3	6	9	N	5					52

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	Y	10					19
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10					29
08	818 R	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11					40
09	750 #	703	-0-	-47	-0-	694	3	9	9	Y	8	41	1			7
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	784	3	11	9	Y	10					17
11	780 #	503	-0-	-277	-0-	483	3	20	9	Y	18					35

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					-0-
*11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

06	240 #	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	134	-0-	-114	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	98	-0-	-52	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

06	690 #	638	-0-	-52	-0-	625	2	13	9	Y	12	22	0			3
07	713 #	632	-0-	-81	-0-	622	2	10	9	Y	9	10	0			2
08	713 #	657	-0-	-56	-0-	39	1	604	2	Y	13	13	0			2
						14	9									
09	690 #	580	-0-	-110	-0-	559	2	21	9	Y	19	14	0			7
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	35	1	555	2	Y	20	19	0			8
						22	9									
11	DLQ G-10	618	-0-	618	1230	36	1	561	2	Y	19	18	0			9
						21	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1336	R	420	-0-	-916	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
09	480	#	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	397	-0-	-53	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

06	720	#	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					19
07	775	#	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					19
08	775	#	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					19
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					19
10	713	#	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					19
11	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					19

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

06	1650	#	1450	-0-	-200	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1581	#	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1581	#	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1491	R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1440	#	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

06	270	#	241	-0-	-29	-0-	232	2	9	9	Y	8	14	0			2
07	279	#	205	-0-	-74	-0-	201	2	4	9	Y	4	5	0			1
08	310	#	31	-0-	-279	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	300	#	41	-0-	-259	-0-	12	2	29	9	Y	26	17	0			9
10	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	240	#	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

*12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*04	360	#	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	372	#	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	360	#	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*07	341	#	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	341	#	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	270	#	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*11	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140 #	1139	-0-	-1	-0-	1124	2	15	9	Y	14	24	0			3
07	1209 #	1170	-0-	-39	-0-	1157	2	13	9	Y	12	13	0			2
08	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	Y	15	15	0			2
						17	9									
09	1170 #	1132	-0-	-38	-0-	1103	2	29	9	Y	26	19	0			9
10	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	71	1	1127	2	Y	20	21	0			8
						22	9									
*11	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1156	2	Y	27	22	0			13
						30	9									

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	930 #	887	-0-	-43	-0-	876	2	11	9	Y	10	18	0			2
07	961 #	925	-0-	-36	-0-	911	2	14	9	Y	13	13	0			2
08	996 R	996	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	914	2	29	9	Y	26	20	0			9
10	968 R	968	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	Y	25	24	0			10
						28	9									
*11	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	23	22	0			11
						25	9									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

06	660 #	623	-0-	-37	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	630 #	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
*11	678 R	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	Y	6	11	0			1
07	620 #	575	-0-	-45	-0-	567	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
09	600 #	568	-0-	-32	-0-	556	2	12	9	Y	11	9	0			4
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	35	1	559	2	Y	12	11	0			5
						13	9									
*11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	10	10	0			5
						11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

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
06	630	#	609	-0-	-21	-0-	608	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
07	651	#	604	-0-	-47	-0-	603	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	651	#	623	-0-	-28	-0-	37	1	583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	600	#	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	Y	3	2	0			1
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	11	7	0			5
							12	9									
*11	668	R	668	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	Y	4	7	0			2
							4	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

06	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

06	840	#	762	-0-	-78	-0-	751	2	11	9	Y	10	16	0			2
07	868	#	790	-0-	-78	-0-	780	2	10	9	Y	9	9	0			2
08	868	#	696	-0-	-172	-0-	41	1	646	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
09	750	#	728	-0-	-22	-0-	696	2	32	9	Y	29	20	0			10
10	710	R	710	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	Y	20	22	0			8
							22	9									
*11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	50	1	770	2	Y	17	17	0			8
							19	9									

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
*11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

06	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	409	R	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
*11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RAY "A" WELL #: 631 RRCID -> 177002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7638 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
*11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

06	510 #	471	-0-	-39	-0-	465	2	6	9	Y	5	9	0			1
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5	5	0			1
08	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	7	7	0			1
						8	9									
09	510 #	487	-0-	-23	-0-	470	2	17	9	Y	15	11	0			5
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	13	13	0			5
						14	9									
*11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	13	12	0			6
						14	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
*11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3000 #	2709	-0-	-291	-0-	2672	3	37	9	N	34					59
07	3100 #	2751	-0-	-349	-0-	2653	3	98	9	N	89					148
08	3069 #	2832	-0-	-237	-0-	2796	3	36	9	N	33	159	1			22
09	2970 #	2859	-0-	-111	-0-	2831	3	28	9	N	25					47
10	2976 #	2871	-0-	-105	-0-	2834	3	37	9	N	34					81
11	2730 #	2562	-0-	-168	-0-	2496	3	66	9	N	60					141

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

06	570 #	554	-0-	-16	-0-	553	3	1	9	N	1	5	1			1
07	558 #	553	-0-	-5	-0-	552	3	1	9	N	1					2
08	620 #	470	-0-	-150	-0-	468	3	2	9	N	2					4
09	600 #	338	-0-	-262	-0-	338	3			N	-0-					4
10	620 #	520	-0-	-100	-0-	519	3	1	9	N	1					5
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	490	3	1	9	N	1	5	1			1

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

06	450 #	228	-0-	-222	-0-	220	3	8	9	Y	7					11
07	372 #	239	-0-	-133	-0-	235	3	4	9	Y	4					15
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	359	3	6	9	Y	5					20
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	395	3	3	9	Y	3	20	1			3
10	479 R	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5					8
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					15

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

06	1980 #	1744	-0-	-236	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1966 R	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1890 #	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

06	2160 #	1667	-0-	-493	-0-	1667	3			Y	-0-					158
07	2232 #	1683	-0-	-549	-0-	1683	3			Y	-0-					158
08	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	1476	3			Y	-0-					158
09	1740 #	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			Y	-0-					158
10	1763 R	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-	141	1			17
*11	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					17

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	420 #	315	-0-	-105	-0-	315	3			N	-0-					161
07	434 #	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					161
08	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					161
09	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					161
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					161
11	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					161

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 #	516	-0-	-114	-0-	463	3	53	9	N	48					69
07	651 #	569	-0-	-82	-0-	504	3	65	9	N	59					128
08	651 #	574	-0-	-77	-0-	486	3	88	9	N	80	166	1			42
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	437	3	58	9	N	53	4	1			91
10	589 #	569	-0-	-20	-0-	511	3	58	9	N	53	3	1			141
11	570 #	558	-0-	-12	-0-	481	3	77	9	N	70	170	1			41

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					100
07	465 #	383	-0-	-82	-0-	382	3	1	9	N	1					101
08	527 #	247	-0-	-280	-0-	245	3	2	9	N	2					103
09	510 #	236	-0-	-274	-0-	236	3			N	-0-					103
10	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					103
11	510 #	398	-0-	-112	-0-	397	3	1	9	N	1					104

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370 #	2301	-0-	-69	-0-	2264	2	37	9	Y	34	56	0			8
07	2449 #	2371	-0-	-78	-0-	2343	2	28	9	Y	25	29	0			4
08	2449 #	2355	-0-	-94	-0-	140	1	2178	2	Y	34	33	0			5
						37	9									
09	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2050	2	66	9	Y	60	44	0			21
10	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	131	1	2088	2	Y	44	47	0			18
						48	9									
11	2310 #	2255	-0-	-55	-0-	134	1	2079	2	Y	38	38	0			18
						42	9									

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	602 R	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	585 R	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
*11	600 R	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	652	-0-	-218	-0-	651	2	1	9	Y	1	11	1			15
07	744	#	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-	9	1			6
08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	809	2	8	9	Y	7					13
09	782	R	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					17
10	829	R	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	10	1			15
11	780	#	576	-0-	-204	-0-	572	2	4	9	Y	4					19

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

06	1290	#	942	-0-	-348	-0-	907	3	35	9	N	32					120
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1326	3	23	9	N	21					141
08	1240	#	1082	-0-	-158	-0-	1051	3	31	9	N	28	121	1			48
09	1140	#	1025	-0-	-115	-0-	1001	3	24	9	N	22	1	1			69
10	1364	#	940	-0-	-424	-0-	910	3	30	9	N	27	1	1			95
11	1320	#	1289	-0-	-31	-0-	1239	3	50	9	N	45					140

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

06	540	#	437	-0-	-103	-0-	434	3	3	9	N	3					28
07	558	#	469	-0-	-89	-0-	460	3	9	9	N	8					36
08	527	#	440	-0-	-87	-0-	429	3	11	9	N	10					46
09	510	#	392	-0-	-118	-0-	381	3	11	9	N	10	1	1			55
10	527	#	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9	1	1			63
*11	564	R	564	-0-	-0-	-0-	554	3	10	9	N	9					72

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

06	1560	#	1502	-0-	-58	-0-	1473	2	29	9	Y	26	40	0			6
07	1612	#	1580	-0-	-32	-0-	1557	2	23	9	Y	21	23	0			4
08	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	2	Y	32	31	0			5
							35	9									
09	1530	#	1511	-0-	-19	-0-	1452	2	59	9	Y	54	40	0			19
10	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	47	47	0			19
							52	9									
11	1620	#	1580	-0-	-40	-0-	93	1	1445	2	Y	38	39	0			18
							42	9									

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

06	772	R	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					3
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1					4
08	766	R	766	-0-	-0-	-0-	50	1	714	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	780	#	698	-0-	-82	-0-	47	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
10	721	R	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	-0-					2
11	780	#	558	-0-	-222	-0-	35	1	522	3	Y	1					3
							1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	387	3	12	9	N	11					39
07	496	#	442	-0-	-54	-0-	417	3	25	9	N	23					62
08	501	R	501	-0-	-0-	-0-	477	3	24	9	N	22					84
09	480	#	423	-0-	-57	-0-	410	3	13	9	N	12	2	1			94
10	455	R	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1	1	1			94
11	480	#	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					94

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

06	1977	R	1977	-0-	-0-	-0-	1971	3	6	9	N	5					137
07	1967	R	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1					138
08	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	N	2	115	1			25
09	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1					26
10	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3					29
*11	1702	R	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	N	3					32

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

06	1560	#	1264	-0-	-296	-0-	1244	3	20	9	N	18					137
07	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1147	3	8	9	N	7					144
08	1302	#	1241	-0-	-61	-0-	1239	3	2	9	N	2					146
09	1260	#	1249	-0-	-11	-0-	1246	3	3	9	N	3					149
10	1302	#	1218	-0-	-84	-0-	1205	3	13	9	N	12					161
11	1260	#	1028	-0-	-232	-0-	994	3	34	9	N	31	165	1			27

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

06	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*11	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

06	750	#	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
11	750	#	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

06	1230	#	961	-0-	-269	-0-	961	3			N	-0-					190
07	1240	#	1047	-0-	-193	-0-	1045	3	2	9	N	2					192
08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3	9	N	3					195
09	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					207
10	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1253	3	10	9	N	9					216
*11	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					216

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	288	-0-	-282	-0-	287	3	1	9	N	1					24
07	589	#	209	-0-	-380	-0-	209	3			N	-0-					24
08	527	#	158	-0-	-369	-0-	156	3	2	9	N	2					26
09	480	#	399	-0-	-81	-0-	395	3	4	9	N	4					30
10	465	#	442	-0-	-23	-0-	440	3	2	9	N	2					32
*11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	366	3	4	9	N	4					36

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					11
07	589	#	230	-0-	-359	-0-	230	3			N	-0-					11
08	558	#	172	-0-	-386	-0-	171	3	1	9	N	1					12
09	540	#	437	-0-	-103	-0-	435	3	2	9	N	2					14
10	496	#	485	-0-	-11	-0-	484	3	1	9	N	1					15
*11	405	R	405	-0-	-0-	-0-	403	3	2	9	N	2					17

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	#	889	-0-	-671	-0-	889	3			N	-0-					3
07	1612	#	650	-0-	-962	-0-	650	3			N	-0-					3
08	1581	#	482	-0-	-1099	-0-	482	3			N	-0-					3
09	1530	#	1227	-0-	-303	-0-	1226	3	1	9	N	1					4
10	1395	#	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					4
*11	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	3	1	9	N	1					5

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1599	R	537	-0-	-1062	-0-	529	2	8	9	Y	7	21	1			31
07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	Y	5	20	1			16
08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	Y	5					21
09	540	#	466	-0-	-74	-0-	462	2	4	9	Y	4					25
10	558	#	482	-0-	-76	-0-	469	2	13	9	Y	12	15	1			22
11	540	#	382	-0-	-158	-0-	378	2	4	9	Y	4					26

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
06	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1278	2	20	9	Y	18	24	1			47
07	1302	#	1150	-0-	-152	-0-	1139	2	11	9	Y	10	30	1			27
08	1302	#	1101	-0-	-201	-0-	1091	2	10	9	Y	9					36
09	1260	#	1024	-0-	-236	-0-	1017	2	7	9	Y	6					42
10	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	Y	7	25	1			24
11	1290	#	853	-0-	-437	-0-	849	2	4	9	Y	4					28

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
06	510	#	463	-0-	-47	-0-	456	2	7	9	Y	6	9	1			16
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-	10	1			6
08	527	#	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	Y	2					8
09	510	#	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					8
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	5	1			7
11	450	#	397	-0-	-53	-0-	394	2	3	9	Y	3					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

06	360 #	357	-0-	-3	-0-	339	2	18	9	Y	16	27	1			48
07	372 #	312	-0-	-60	-0-	297	2	15	9	Y	14	30	1			32
08	372 #	300	-0-	-72	-0-	286	2	14	9	Y	13					45
09	360 #	317	-0-	-43	-0-	302	2	15	9	Y	14					59
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	310	2	30	9	Y	27	36	1			50
11	360 #	251	-0-	-109	-0-	240	2	11	9	Y	10					60

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

06	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	316	134	2			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

06	360 #	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	11	1			12
07	372 #	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-	8	1			4
08	372 #	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					4
09	330 #	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					4
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					2

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

06	548 R	548	-0-	-0-	-0-	536	3	12	9	N	11	12	1			6
07	527 #	482	-0-	-45	-0-	472	3	10	9	N	9	12	1			3
08	632 R	632	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	10	6	1			7
						11	9									
09	540 #	516	-0-	-24	-0-	34	1	468	3	N	13	13	1			7
						14	9									
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	13	13	1			7
						14	9									
11	600 #	594	-0-	-6	-0-	37	1	545	3	N	11	13	1			5
						12	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

06	903 R	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					52
07	837 #	805	-0-	-32	-0-	782	3	23	9	N	21					73
08	932 R	932	-0-	-0-	-0-	58	1	838	3	N	33					106
						36	9									
09	900 #	866	-0-	-34	-0-	56	1	784	3	N	24					130
						26	9									
10	930 #	850	-0-	-80	-0-	52	1	773	3	N	23					153
						25	9									
11	900 #	896	-0-	-4	-0-	55	1	816	3	N	23	151	1			25
						25	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

06	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	212	-0-	-160	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

06	750 #	748	-0-	-2	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	743	-0-	-32	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
08	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
09	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
11	780 #	693	-0-	-87	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

06	1890 #	1705	-0-	-185	-0-	1673	3	32	9	N	29	34	1			16
07	1798 #	1729	-0-	-69	-0-	1699	3	30	9	N	27	34	1			9
08	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1637	3	N	28	17	1			20
						31	9									
09	1803 R	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	1650	3	N	34	35	1			19
						37	9									
10	1767 #	1760	-0-	-7	-0-	108	1	1613	3	N	35	35	1			19
						39	9									
11	1710 #	1590	-0-	-120	-0-	98	1	1457	3	N	32	36	1			15
						35	9									

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

06	360 #	273	-0-	-87	-0-	271	3	2	9	N	2					31
07	372 #	265	-0-	-107	-0-	264	3	1	9	N	1					32
08	341 #	276	-0-	-65	-0-	273	3	3	9	N	3					35
09	330 #	292	-0-	-38	-0-	291	3	1	9	N	1					36
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	331	3	2	9	N	2					38
*11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	3					41

FOSTER, R. W. 23 WELL #: 2 RRCID -> 225771 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6233 - 6314

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2012 - PLUGGED 06/23/12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	211	3	4	9	N	4					80
07	248	#	213	-0-	-35	-0-	210	3	3	9	N	3					83
08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	256	3	8	9	N	7					90
09	210	#	198	-0-	-12	-0-	195	3	3	9	N	3	1	1			92
10	217	#	181	-0-	-36	-0-	175	3	6	9	N	5					97
11	270	#	164	-0-	-106	-0-	158	3	6	9	N	5					102

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

06	210	#	169	-0-	-41	-0-	166	3	3	9	N	3					98
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	188	3	8	9	N	7					105
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	181	3	6	9	N	5					110
09	243	R	243	-0-	-0-	-0-	226	3	17	9	N	15					125
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	229	3	10	9	N	9	5	1			129
*11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					130

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

06	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					27
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					27
08	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					27
09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					27
10	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					27
*11	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					27

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

06	390	#	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403	#	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	434	#	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	420	#	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

06	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					10
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					10
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					10
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					10
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					10
*11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					10

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

06	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	186	#	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
06	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*11	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

06	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	195 R	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
09	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					40
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					40
08	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					40
09	14B2 EXT	440	-0-	440	728	440	3			N	-0-					40
10	1188 R	460	-0-	-728	-0-	460	3			N	-0-	40	1			-0-
*11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2					2

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

06	360 #	17	-0-	-343	-0-	17	3			N	-0-					188
07	217 #	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					188
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					188
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

06	510 #	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	434 #	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	390 #	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	403 #	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390 #	204	-0-	-186	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN //CONT.// 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					141
07	589 #	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					141
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					141
09	540 #	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					141
10	558 #	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					141
*11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	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

06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					73
07	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					73
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					73
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					73
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					73
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	871	R	340	-0-	-531	-0-	340	3			Y	-0-					2
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					2
08	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	3			Y	-0-					2
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

06	4301	R	1715	-0-	-2586	-0-	1715	3			Y	-0-	178	1			162
07	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					162
08	1426	#	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			Y	-0-					162
09	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					162
10	1767	#	1082	-0-	-685	-0-	1082	3			Y	-0-					162
11	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

06	990	#	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					184
07	961	#	848	-0-	-113	-0-	848	3			N	-0-					184
08	1054	#	729	-0-	-325	-0-	729	3			N	-0-					184
09	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					184
10	1054	#	418	-0-	-636	-0-	418	3			N	-0-					184
11	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					184

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					48
07	279	#	170	-0-	-109	-0-	170	3			N	-0-					48
08	279	#	128	-0-	-151	-0-	128	3			N	-0-					48
09	270	#	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					48
10	186	#	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					48
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

06	652	R	165	-0-	-487	-0-	165	3			Y	-0-					250
07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					250
08	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					250
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					250
10	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					250
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

06	1535	R	523	-0-	-1012	-0-	523	3			Y	-0-					34
07	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34
08	806	#	299	-0-	-507	-0-	299	3			Y	-0-					34
09	780	#	193	-0-	-587	-0-	193	3			Y	-0-					34
10	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	3			Y	-0-					34
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

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
06	480 #	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					86
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					86
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					86
09	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					86
10	713 #	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					86
11	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					86

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
06	DLQ G-10	203	-0-	203	641	203	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	290	-0-	290	931	290	3			Y	-0-					-0-
08	1185 R	254	-0-	-931	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	780 #	332	-0-	-448	-0-	332	3			N	-0-					100
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					100
08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					100
09	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					100
10	434 #	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					100
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-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
06	DLQ G-10	94	-0-	94	295	94	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	134	-0-	134	429	134	3			Y	-0-					-0-
08	622 R	193	-0-	-429	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					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
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					97
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					97
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					97
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					97
10	434 #	213	-0-	-221	-0-	213	3			N	-0-					97
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					97

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
06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					97
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					97
08	868 #	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					97
09	840 #	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					97
10	961 #	739	-0-	-222	-0-	739	3			N	-0-					97
11	930 #	NO RPT	-0-	-930	-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
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					20
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					20
08	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					20
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					20
10	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					20
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1305	548	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	287	-0-	287	1592	287	3		Y	-0-			6
08	1838 R	246	-0-	-1592	-0-	246	3		Y	-0-			6
09	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			6
10	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3		Y	-0-			6
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

06	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3		N	-0-			-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	279 #	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

06	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
07	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	279 #	152	-0-	-127	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	270 #	165	-0-	-105	-0-	165	3		N	-0-			-0-
10	217 #	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

06	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
07	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-
09	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
10	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
11	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2		Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	12	-0-	-288	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	151	-0-	-221	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	71	1	564	3	Y	-0-					-0-
							67	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	480	N	246	-0-	-234	-0-	28	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	434	N	259	-0-	-175	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	162	-0-	-48	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	14	14	0			-0-
							9	4	15	9							
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	19	18	0			1
							3	4	21	9							
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	16	16	0			1
							3	4	18	9							
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	208	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	15	1	170	3	Y	10	10	0			1
							21	4	11	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-			-0-
						14	4							
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	477	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	3	Y	-0-			-0-
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	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

06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37	1	321	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	321	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	47	1	342	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	39	1	294	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	372 N	345	-0-	-27	-0-	41	1	303	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	-0-			-0-
						40	4							

STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149823 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	45	1	393	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*10	372 N	370	-0-	-2	-0-	44	1	325	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	390	N	309	-0-	-81	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	270	N	204	-0-	-66	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	248	N	95	-0-	-153	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
							50	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

06	270	N	203	-0-	-67	-0-	20	1	177	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

06	360 N	238	-0-	-122	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
						38	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	360 N	273	-0-	-87	-0-	27	1	235	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	Y	7	7	0			-0-
						8	4	8	9							
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	310 N	12	-0-	-298	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

06	300 N	244	-0-	-56	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	47	1	411	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	12	-0-	-468	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
							16	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
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					-0-
							43	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	355	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	310	N	278	-0-	-32	-0-	33	1	244	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	288	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	29	1	208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	390	N	230	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	341	N	266	-0-	-75	-0-	31	1	234	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	22	1	177	3	N	-0-					-0-
							21	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	372	N	288	-0-	-84	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	35	1	264	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	434	N	331	-0-	-103	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	81	1	588	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	601	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	660	N	383	-0-	-277	-0-	38	1	309	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	71	1	517	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	528	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	N	297	-0-	-273	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	353	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	263	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	595	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	49	1	358	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	434 N	351	-0-	-83	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

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
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	341 N	306	-0-	-35	-0-	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	279 N	236	-0-	-43	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
						25	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
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	529	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	68	1	494	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	480 N	466	-0-	-14	-0-	55	1	407	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*10	496 N	418	-0-	-78	-0-	49	1	366	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	540 N	472	-0-	-68	-0-	46	1	381	3	Y	-0-					-0-
						45	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149866 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 N	159	-0-	-411	-0-	13 1 5 4	141 3	Y	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-				-0-
							10	4								
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	255	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	22	1	175	3	Y	-0-				-0-
							20	4								

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	42	42	0		2
							30	4	46	9						
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	761	3	Y	44	45	0		1
							23	4	48	9						
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	743	3	Y	41	40	0		2
							5	4	45	9						
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	45	44	0		3
							5	4	50	9						
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	32	34	0		1
							4	4	35	9						
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	54	1	639	3	Y	23	23	0		1
							74	4	25	9						

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	44	1	390	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	45	1	374	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	341 N	290	-0-	-51	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	24	1	191	3	Y	5	5	0			-0-
						22	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 8 RRCID -> 154776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8032 - 8462

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155142 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8108 - 8500

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	26	1	205	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	321	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	41	1	311	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	372	N	320	-0-	-52	-0-	37	1	282	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	39	1	308	3	Y	-0-					-0-
							36	4									

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	41	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
							40	4									

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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	80	1	924	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	521	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	558	N	397	-0-	-161	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	510	N	321	-0-	-189	-0-	23	1	267	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

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
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	326	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	360 N	316	-0-	-44	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	310 N	272	-0-	-38	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
						25	4									

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
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	25	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	372	N	337	-0-	-35	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	648	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	620	N	343	-0-	-277	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	772	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	362	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	360 N	345	-0-	-15	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	341 N	310	-0-	-31	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	-0-					-0-
						38	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	434 N	328	-0-	-106	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	341 N	339	-0-	-2	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	Y	-0-					-0-
						41	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

06	510 N	370	-0-	-140	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	28	1	318	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	310 N	253	-0-	-57	-0-	20	1	232	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					-0-
						35	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	629	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	572	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	451	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
							31	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

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
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	611	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68	1	496	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	523	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	386	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	339	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	278	3	Y	-0-					-0-
							32	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
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

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
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

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
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	42	1	304	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	341	N	236	-0-	-105	-0-	28	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
						36	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 6 RRCID -> 204014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7786 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 10 RRCID -> 204016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7847 - 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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	27	1	309	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
							28	4									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	345	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	242	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	26	1	186	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	279 N	230	-0-	-49	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	1	1	0			-0-
						9	4	1	9							
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

06	690 N	593	-0-	-97	-0-	46	1	527	3	Y	3	3	0			-0-
						17	4	3	9							
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	54	1	632	3	Y	9	9	0			-0-
						19	4	10	9							
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	10	10	0			-0-
						5	4	11	9							
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	11	10	0			1
						4	4	12	9							
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	52	1	606	3	Y	6	7	0			-0-
						4	4	7	9							
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	46	1	543	3	Y	6	6	0			-0-
						65	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	613	3	Y	21	21	0	1
						21	4	23	9					
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	21	21	0	1
						17	4	23	9					
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	567	3	Y	18	18	0	1
						4	4	20	9					
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	Y	24	23	0	2
						5	4	26	9					
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	25	26	0	1
						3	4	28	9					
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	22	22	0	1
						57	4	24	9					

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4800	Y	507	519	0	19
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	528	534	0	13
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	560	550	0	23
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	542	529	0	36
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	496	510	0	22
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800	Y	517	508	0	31

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK '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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	410	3	Y	33	32	0	1
						14	4	36	9					
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	30	30	0	1
						14	4	33	9					
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	Y	23	23	0	1
						3	4	25	9					
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	24	23	0	2
						3	4	26	9					
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	23	24	0	1
						2	4	25	9					
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	23	23	0	1
						46	4	25	9					

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 3 RRCID -> 241138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7096 - 8231

06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1 9 4	263 3	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1 7 4	241 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	37 1 1 4	270 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	32 1 2 4	246 3	Y	-0-			-0-
*10	279 N	258	-0-	-21	-0-	31 1 1 4	226 3	Y	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	32 1 30 4	257 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 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
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	N	18	17	0			1
							23	4	20	9							
07	774	X	774	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	N	9	10	0			-0-
							20	4	10	9							
08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	54	1	616	3	N	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	N	9	9	0			-0-
							5	4	10	9							
*10	651	N	368	-0-	-283	-0-	27	1	311	3	N	26	24	0			2
							1	4	29	9							
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	N	27	27	0			-0-
							64	4	30	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DOOLEY, B. F. WELL #: 2 RRCID -> 119983 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8135 - 8420

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	Y	11	7	1			9
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			7
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	535	2	8	9	Y	7	9	1			5
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	Y	7	6	1			6
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	6	1			6

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130793 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8027 - 8333

06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					80
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					80
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					80
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					80
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					80
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					80

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 2 RRCID -> 134498 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8238 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 09/27/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4	3	1			4
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	Y	5	5	1			4
*10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	388	2	1	9	Y	1	4	1			1

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS, P. L. WELL #: 1 RRCID -> 153099 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8078 - 8350

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	413	-0-	-187	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CRAVENS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 153100 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 153101 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7654 - 8363

06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

TERRY, I. W. WELL #: 3 RRCID -> 153112 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7827 - 8217

06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	Y	8	4	1			7
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5	4	1			8
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	174	2	1	9	Y	1	5	1			4
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	Y	3	3	1			4
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					4
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					7

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

GLASS, D. L. WELL #: 9 RRCID -> 157761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8011 - 8421

06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2		Y	-0-			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 157763 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8056 - 8365

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

TERRY, I. W. WELL #: 14 RRCID -> 157878 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8061 - 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
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11	240 N	10	-0-	-230	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	292	-0-	292	422	292	2		Y	-0-			-0-
*11	701 N	279	-0-	-422	-0-	279	2		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 160637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7995 - 8369

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1					1
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	Y	3	1	1			3
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	3	1			2

TERRY, I. W. WELL #: 8 RRCID -> 164509 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	420	X	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	420	X	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

06	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2		N	-0-			115
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			115
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			115
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			115
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			115
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			115

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			1
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			1
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			1
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			1
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			1
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			1
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			1
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			1
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			1
*11	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	3		N	-0-			1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

06	480 N	325	-0-	-155	-0-	323	3	2 9	N	2			21
07	465 N	341	-0-	-124	-0-	339	3	2 9	N	2			23
08	496 N	312	-0-	-184	-0-	310	3	2 9	N	2			25
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2 9	N	2			27
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	340	3	3 9	N	3			30
*11	420 N	249	-0-	-171	-0-	247	3	2 9	N	2			32

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					1
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					1
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					1
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

06	540 N	527	-0-	-13	-0-	46	1	451	3	Y	13	14	0			-0-
						16	4	14	9							
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	13	12	0			1
						13	4	14	9							
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	57	1	443	3	Y	17	17	0			1
						3	4	19	9							
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	56	1	420	3	Y	14	14	0			1
						4	4	15	9							
*10	496 N	473	-0-	-23	-0-	53	1	400	3	Y	15	15	0			1
						3	4	17	9							
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	42	1	304	3	Y	6	7	0			-0-
						36	4	7	9							

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

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

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

*12	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	227	-0-	-455	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	290	-0-	-326	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
*03	T. A.		317	-0-	317	317	302	2	15	9	Y	14	13	1			12
*04	14B2 EXT		362	-0-	362	679	353	2	9	9	Y	8					20
*05	INC G-10		273	-0-	273	952	264	2	9	9	Y	8					28
*06	1366	N	414	-0-	-952	-0-	400	2	14	9	Y	13					41
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	315	2	4	9	Y	4	21	1			24
*08	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			Y	-0-					24
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	Y	7					31
*10	310	N	240	-0-	-70	-0-	230	2	10	9	Y	9	24	1			16
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	Y	11					27

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					153
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					153
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					153
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					153

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					48
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					48
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					48
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					48
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					48
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					21
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					21
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					21
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					21
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					21
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					21

COSTA (CLEAR FORK, LOWER) 20897 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 093232 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133

*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	3251	-0-	3251	129645	3251	3			N	-0-					45
07	SWR 10	3133	-0-	3133	132778	3133	3			N	-0-					45
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-					45
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	132778					N	-0-					45
10	SWR 10	320	-0-	320	133098	320	3			N	-0-					45
11	SWR 10	5103	-0-	5103	138201	5103	3			N	-0-					45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

06	INC G-10	12994	-0-	12994	31683	295	1	12699	3	N	-0-					43
07	INC G-10	13017	-0-	13017	44700	496	1	12521	3	N	-0-					43
08	58507 X	13807	-0-	-44700	-0-	672	1	13134	3	N	1	1	8			43
						1	9									
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	N	-0-					43
10	18693 X	4880	-0-	-13813	-0-	113	1	4767	3	N	-0-					43
11	13350 X	9778	-0-	-3572	-0-	858	1	8920	3	N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

NEAL, JAMES O. WELL #: 1 U RRCID -> 032436 COMPL. DATE 07/20/1964 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
07	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
08	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	17683 X	6092	-0-	-11591	-0-	5904	3	188	9	N	171	2	8			353
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3397	3	150	9	N	136	191	1			298
08	8587 X	1445	-0-	-7142	-0-	1405	3	40	9	N	36					334
09	8340 X	1092	-0-	-7248	-0-	888	3	204	9	N	185	184	1	1	8	334
10	8618 X	3061	-0-	-5557	-0-	2926	3	135	9	N	123	189	1	2	8	266
11	4500 X	2131	-0-	-2369	-0-	2039	3	92	9	N	84					350

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

06	2130 X	922	-0-	-1208	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	930 N	153	-0-	-777	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	690 N	446	-0-	-244	-0-	446	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25890	X	17026	-0-	-8864	-0-	17026	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	17213	-0-	-9540	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
08	26753	X	19045	-0-	-7708	-0-	19045	3			N	-0-					-0-
09	24300	X	12923	-0-	-11377	-0-	12923	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	9771	-0-	-15339	-0-	9771	3			N	-0-					-0-
*11	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	25884	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

06	9210	X	7160	-0-	-2050	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	6181	-0-	-3336	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	7772	-0-	-1745	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	3828	-0-	-5292	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
10	9424	X	4009	-0-	-5415	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
*11	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

06	7980	X	5509	-0-	-2471	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	4799	-0-	-3447	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	5559	-0-	-2873	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	2450	-0-	-5710	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	2800	-0-	-5632	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
*11	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

06	8580	X	6934	-0-	-1646	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	5728	-0-	-3138	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7323	-0-	-1543	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	3347	-0-	-5053	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	1722	-0-	-6958	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*11	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	22680	X	13879	-0-	-8801	-0-	13879	3			N	-0-					-0-
07	23436	X	13422	-0-	-10014	-0-	13422	3			N	-0-					-0-
08	23436	X	17676	-0-	-5760	-0-	17676	3			N	-0-					-0-
09	21480	X	11647	-0-	-9833	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
10	22196	X	8279	-0-	-13917	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
*11	23171	X	23171	-0-	-0-	-0-	23171	3			N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COYANOSA (DEVONIAN)            //CONT.//   21382 375   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  XTO ENERGY INC.                //CONT.// 945936
    MOORE, WAYNE                     WELL #:   15 U  RRCID -> 045359  COMPL. DATE 05/15/1968  TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY       -0-      -0-        -0-          -0-                                N        3        3  8                  -0-
 07 14B DENY       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                             -0-
 08 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                             -0-
 09 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                             -0-
 10 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                             -0-
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COYANOSA (ELLENBURGER)                     21382 500   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: PECOS
  APACHE CORPORATION                       027200
    NEAL, J. O. 43                   WELL #:    1    RRCID -> 032705  COMPL. DATE 12/04/2000  TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CHISOS OPERATING, INC.                   149441
    THAGARD, GEORGE F., ET AL        WELL #:    1 L  RRCID -> 038814  COMPL. DATE 04/15/2004  TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 10   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 11   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                          945936
    NEAL, JAMES O.                   WELL #:    1 L  RRCID -> 032602  COMPL. DATE 01/18/1964  TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 07 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 08 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 10 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-
 11 SI MULT         -0-      -0-        -0-  B       -0-                                N      -0-                             -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SIBLEY, EFFIE POTTS              WELL #:    2 L  RRCID -> 035344  COMPL. DATE 02/26/1965  TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 07 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 08 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 10 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-
 11 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                            -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    ATHEY UNIT                       WELL #:    2 L  RRCID -> 035346  COMPL. DATE 03/20/1992  TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06    13530 N      8742     -0-       -4788 B       -0-        8742  3                N      -0-                             -0-
 07    11253 N      5794     -0-       -5459 B       -0-        5794  3                N      -0-                             -0-
 08    13578 N     10977     -0-       -2601 B       -0-       10977  3                N      -0-                             -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09     8730 N      7068     -0-       -1662 B       -0-        7068  3                N      -0-                             -0-
 10     5797 N      5326     -0-        -471 B       -0-        5326  3                N      -0-                             -0-
*11    13934 N     13934     -0-        -0-  B       -0-       13934  3                N      -0-                             -0-
```

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	10650 N	8406	-0-	-2244 B	-0-	8406	3		N	-0-			-0-
07	9486 N	7848	-0-	-1638 B	-0-	7848	3		N	-0-			-0-
08	9858 N	7673	-0-	-2185 B	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	8400 N	2997	-0-	-5403 B	-0-	2997	3		N	-0-			-0-
10	7843 N	4756	-0-	-3087 B	-0-	4756	3		N	-0-			-0-
*11	9683 N	9683	-0-	-0- B	-0-	9683	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

06	30930	23135	-0-	-7795 B	22042	23135	3		N	-0-			-0-
07	31961	21390	-0-	-10571 B	11471	21390	3		N	-0-			-0-
08	31961	22895	-0-	-9066 B	2405	22895	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2405													
09	25950 #	13117	-0-	-12833 B	-10428	13117	3		N	-0-			-0-
10	26815 #	11026	-0-	-15789 B	-26217	11026	3		N	-0-			-0-
11	23130 #	26183	-0-	3053 B	-23164	26183	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

06	30180	22658	-0-	-7522 B	3518	22658	3		N	-0-			-0-
07	31186	20601	-0-	-10585 B	-7067	20601	3		N	-0-			-0-
08	31186	24086	-0-	-7100 B	-14167	24086	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14167													
09	28050	13927	-0-	-14123 B	-28290	13927	3		N	-0-			-0-
10	28985	11575	-0-	-17410 B	-45700	11575	3		N	-0-			-0-
11	23310	27394	-0-	4084 B	-41616	27394	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

06	18930 N	14108	-0-	-4822 B	-0-	14108	3		N	-0-			-0-
07	16027 N	13389	-0-	-2638 B	-0-	13389	3		N	-0-			-0-
08	18352 N	16397	-0-	-1955 B	-0-	16397	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14100 N	9339	-0-	-4761 B	-0-	9339	3		N	-0-			-0-
10	13392 N	7958	-0-	-5434 B	-0-	7958	3		N	-0-			-0-
*11	18279 N	18279	-0-	-0- B	-0-	18279	3		N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	N	2					116
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	817	2	18	9	N	16					132
08	496	N	389	-0-	-107	-0-	363	2	26	9	N	24					156
09	540	N	20	-0-	-520	-0-	20	2			N	-0-					156
10	837	N	613	-0-	-224	-0-	582	2	31	9	N	28					184
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	810	2	43	9	N	39					223

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	241	2	73	9	N	66					221
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	178	2	46	9	N	42					263
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	178	2	74	9	N	67	173	0			157
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	124	2	37	9	N	34					191
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	137	2	51	9	N	46					237
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	139	2	32	9	N	29					266

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

06	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2438	2	191	9	N	174	174	0			263
07	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	2552	2	564	9	N	513	513	0			263
08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	2552	2	581	9	N	528	528	0			263
09	3330	X	1500	-0-	-1830	-0-	1307	2	193	9	N	175	175	0			263
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3307	2	576	9	N	524	524	0			263
11	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2608	2	191	9	N	174	174	0			263

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

06	26040	X	16667	-0-	-9373	-0-	2796	1	13871	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	21375	-0-	-5533	-0-	3310	1	18065	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	18201	-0-	-6661	-0-	3154	1	15047	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	9450	-0-	-13590	-0-	2709	1	6741	2	N	-0-					-0-
10	23808	X	23690	-0-	-118	-0-	1085	1	22605	2	N	-0-					-0-
*11	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	286	1	25486	2	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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	4050 X	4018	-0-	-32	-0-	4015	3	3	9	Y	3					7
07	4123 X	4118	-0-	-5	-0-	4112	3	6	9	Y	5					12
08	4154 X	4075	-0-	-79	-0-	4068	3	7	9	Y	6	6	1			12
09	4020 X	3909	-0-	-111	-0-	3905	3	4	9	Y	4					16
10	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	3999	3	24	9	Y	22	15	1			23
11	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3862	3	29	9	Y	26					49

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	13260 X	12404	-0-	-856	-0-	12326	2	78	9	N	71					222
07	13764 X	10606	-0-	-3158	-0-	10515	2	91	9	N	83	179	1			126
08	14043 X	5010	-0-	-9033	-0-	5003	2	7	9	N	6					132
*09	13590 X	4629	-0-	-8961	-0-	4629	2			N	-0-	5	6			127
10	12927 X	11995	-0-	-932	-0-	11950	2	45	9	N	41					168
11	12390 X	4518	-0-	-7872	-0-	4479	2	39	9	N	35					203

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

06	103430 X	103430	-0-	-0-	-0-	103276	3	154	9	N	140					879
07	93540 X	93540	-0-	-0-	-0-	93443	3	97	9	N	88	181	1			786
08	104184 X	104184	-0-	-0-	-0-	103568	3	616	9	N	560	515	1			831
09	113535 X	113535	-0-	-0-	-0-	113276	3	259	9	N	235	182	1			884
10	116312 X	116312	-0-	-0-	-0-	115507	3	805	9	N	732	708	1			908
*11	86437 X	86437	-0-	-0-	-0-	85408	3	1029	9	N	935	881	1			962

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1170 N	908	-0-	-262	-0-	906	3	2	9	Y	2					3
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	Y	4					7
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	3	8	9	Y	7	4	1			10
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	954	3	4	9	Y	4					14
10	1209 N	943	-0-	-266	-0-	935	3	8	9	Y	7	8	1			13
11	1170 N	1059	-0-	-111	-0-	1027	3	32	9	Y	29					42

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					80
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					80
08	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	2513	3			Y	-0-					80
09	2520 N	2391	-0-	-129	-0-	2391	3			Y	-0-					80
10	2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			Y	-0-					80
11	2430 N	1766	-0-	-664	-0-	1766	3			Y	-0-					80

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COYANOSA, N. (DELAWARE) //CONT.// 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
06	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	123	1	1925	2	N	10					197
							11	9									
07	3069	N	1675	-0-	-1394	-0-	101	1	1574	2	N	-0-					197
08	2666	N	1310	-0-	-1356	-0-	1299	2	11	9	N	10					207
09	2070	N	852	-0-	-1218	-0-	182	1	668	2	N	2					209
							2	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	47	1	774	2	N	-0-					209
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	2	N	-0-					209

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

06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	4512	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					14
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	8	1			6
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	Y	12					18
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2337	3	23	9	Y	21	9	1			30
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2248	3	9	9	Y	8	17	1			21
11	2400	N	1099	-0-	-1301	-0-	1092	3	7	9	Y	6	15	1			12

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	8713	X	3401	-0-	-5312	-0-	3355	3	46	9	Y	42					96
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2177	3	26	9	Y	24	51	1			69
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3140	3	28	9	Y	25					94
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3277	3	30	9	Y	27	49	1			72
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	3	26	9	Y	24	41	1			55
11	3390	X	2238	-0-	-1152	-0-	2221	3	17	9	Y	15	37	1			33

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

06	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3046	-0-	-1480	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3904	-0-	-622	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
09	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
10	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3316	-0-	-464	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	7380	X	7221	-0-	-159	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	5809	-0-	-1817	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	6942	3			Y	-0-					-0-
09	7290	X	7167	-0-	-123	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
10	7533	X	7326	-0-	-207	-0-	7326	3			Y	-0-					-0-
11	7230	X	5882	-0-	-1348	-0-	5882	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			Y	-0-					80
07	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5826	3			Y	-0-	43	1			37
08	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					37
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6906	3	3	9	Y	3	20	1			20
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6955	3	15	9	Y	14	11	1			23
11	6870	X	5839	-0-	-1031	-0-	5831	3	8	9	Y	7	16	1			14

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4955	-0-	1855	1855	4938	3	17	9	Y	15					15
09	3000	N	5820	-0-	2820	4675	5783	3	37	9	Y	34	8	1			41
10	3100	N	2676	-0-	-424	4251	2658	3	18	9	Y	16	23	1			34
*11	6102	X	1851	-0-	-4251	-0-	1834	3	17	9	Y	15	23	1			26

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	10347	-0-	-813	-0-	10347	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	8159	-0-	-2908	-0-	8159	3			Y	-0-					-0-
08	11067	X	9532	-0-	-1535	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	9848	-0-	-862	-0-	9848	3			Y	-0-					-0-
10	10974	X	10008	-0-	-966	-0-	10008	3			Y	-0-					-0-
11	9900	X	8090	-0-	-1810	-0-	8090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2027	-0-	-236	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1183	3	28	9	Y	25					140
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1014	3	29	9	Y	26					166
08	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	971	3	29	9	Y	26					192
09	1200	N	999	-0-	-201	-0-	971	3	28	9	Y	25					217
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	909	3	24	9	Y	22					239
11	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	3			Y	-0-					239

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
06	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	3738	3	48	9	Y	44	42	1			10
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3959	3	43	9	Y	39	45	1			4
08	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	2746	3	22	9	Y	20	21	1			3
09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5858	3	33	9	Y	30	25	1			8
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5622	3	47	9	Y	43	42	1			9
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4801	3	28	9	Y	25	28	1			6

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14520	X	12833	-0-	-1687	-0-	12785	3	48	9	Y	44					139
07	14694	X	11271	-0-	-3423	-0-	11220	3	51	9	Y	46	74	1			111
08	14663	X	11377	-0-	-3286	-0-	11318	3	59	9	Y	54					165
09	13320	X	12670	-0-	-650	-0-	12604	3	66	9	Y	60	86	1			139
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14061	3	62	9	Y	56	79	1			116
*11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11933	3	25	9	Y	23	79	1			60

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2874	-0-	-726	-0-	2874	3			Y	-0-					55
07	3720	X	734	-0-	-2986	-0-	734	3			Y	-0-					55
08	3441	X	139	-0-	-3302	-0-	139	3			Y	-0-					55
09	3300	X	1454	-0-	-1846	-0-	1454	3			Y	-0-					55
10	3410	X	1716	-0-	-1694	-0-	1716	3			Y	-0-					55
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	1208	3			Y	-0-					55

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1332	-0-	-798	-0-	1331	3	1	9	N	1					184
07	1922	N	1385	-0-	-537	-0-	1381	3	4	9	N	4	159	1			29
08	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1192	3	9	9	N	8	1	8			36
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	883	3	4	9	N	4					40
10	1395	N	683	-0-	-712	-0-	679	3	4	9	N	4					44
11	1170	N	562	-0-	-608	-0-	556	3	6	9	N	5					49

GULF EDWARDS WELL #: RRCID -> 088762 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6400 - 6406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2008

GULF-EDWARDS A WELL #: 1 RRCID -> 090209 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					87

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490 X	7786	-0-	-704	-0-	7786	3			N	-0-					-0-
07	8742 X	7014	-0-	-1728	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
08	8556 X	8020	-0-	-536	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
09	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
10	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
11	7800 X	7592	-0-	-208	-0-	7592	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

06	1230 #	1078	-0-	-152	-0-	1076	2	2	9	N	2					75
07	1209 #	929	-0-	-280	-0-	928	2	1	9	N	1					76
08	1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1062	2	2	9	N	2					78
09	1170 #	1013	-0-	-157	-0-	1011	2	2	9	N	2					80
10	1178 #	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					80
11	1080 #	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					80

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088

*06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
*07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3423	-0-	323	323	3417	3	6	9	Y	5	4	1			1
*09	3000 N	2979	-0-	-21	302	2972	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	2701 N	2399	-0-	-302	-0-	2393	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2579	3	3	9	Y	3	3	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
*07	930 N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*09	840 N	557	-0-	-283	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1	1	3230	3	Y	-0-					-0-
*07	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
*08	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
*11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3	1	3679	3	Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	382	-0-	382	382	382	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	393	-0-	393	775	393	3			N	-0-					-0-
10	1162 X	387	-0-	-775	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*06	2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2638	3	52	9	Y	47	44	1			11
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2726	3	61	9	Y	55	55	1			11
*08	2883 N	2169	-0-	-714	-0-	2112	3	57	9	Y	52	54	1			9
*09	3000 N	3575	-0-	575	575	3512	3	63	9	Y	57	51	1			15
10	3100 N	3116	-0-	16	591	3059	3	57	9	Y	52	54	1			13
*11	2635 N	2044	-0-	-591	-0-	2022	3	22	9	Y	20	26	1			7

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

06	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3971	3	17	9	N	15					151
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					151
08	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			N	-0-					151
09	3990 X	1471	-0-	-2519	-0-	1460	3	11	9	N	10					161
10	4123 X	2863	-0-	-1260	-0-	2851	3	12	9	N	11					172
11	3990 X	2684	-0-	-1306	-0-	2684	3			N	-0-	141	1			31

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

06	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					135
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	388	3	6	9	N	5					140
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2457	3	28	9	N	25					165
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	3	11	9	N	10					175
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	919	3	11	9	N	10					185
11	1410 N	621	-0-	-789	-0-	615	3	6	9	N	5					190

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
THREE-B OIL COMPANY, THE 857405
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					72
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					72
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					72
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					72

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
06	540	#	446	-0-	-94	-0-	445	2	1	9	N	1					207
07	558	#	84	-0-	-474	-0-	83	2	1	9	N	1					208
08	558	#	206	-0-	-352	-0-	204	2	2	9	N	2					210
09	450	#	197	-0-	-253	-0-	194	2	3	9	N	3	179	1			34
10	465	#	2	-0-	-463	-0-	1	2	1	9	N	1					35
11	450	#	2	-0-	-448	-0-	1	2	1	9	N	1					36

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	863	-0-	-97	-0-	8	1	851	2	N	4					99
							4	9									
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	8	1	891	2	N	3					102
							3	9									
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	7	1	785	2	N	3					105
							3	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	8	1	899	2	N	4					109
							4	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	N	1					110
							1	9									
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	N	2					112
							2	9									

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
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	306	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					15
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1					16
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	457	2	Y	2	3	1			15
							2	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	1					16
							1	9									
11	DLQ G-10		122	-0-	122	122	1	1	119	2	Y	2	3	1			15
							2	9									

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	2					6
							2	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	1					7
							1	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	4					11
							4	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					12
							1	9									
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	260	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
11	DLQ G-10		139	-0-	139	139	1	1	137	2	Y	1					2
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	1					11
						1	9									
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	2					13
						2	9									
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	5	1	550	2	Y	3					16
						3	9									
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	Y	3	10	1			9
						3	9									
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	Y	1					10
						1	9									
11	DLQ G-10	352	-0-	352	352	3	1	347	2	Y	2					12
						2	9									

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
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	Y	2	4	1			18
						2	9									
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					18
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					19
						1	9									
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	2	1	215	2	Y	2	4	1			17
						2	9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	Y	1					18
						1	9									
11	DLQ G-10	224	-0-	224	224	2	1	219	2	Y	3	4	1			17
						3	9									

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
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-					2
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-					2
08	186 N	54	-0-	-132	-0-	52	2	2	9	Y	2					4
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					4
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
11	DLQ G-10	174	-0-	174	174	1	1	172	2	Y	1					2
						1	9									

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
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					2
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					2
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	2	1	217	2	Y	2					4
						2	9									
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					4
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
11	DLQ G-10	84	-0-	84	84	83	2	1	9	Y	1					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	1					13
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					14
							1	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	Y	2					16
							2	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	2	6	1			12
							2	9									
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1					13
							1	9									
11	DLQ G-10		94	-0-	94	94	93	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	-0-					2
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2					4
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					4
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	42	2	1	9	Y	1					2

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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	Y	-0-					2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	Y	-0-					2
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	285	2	Y	1					3
							1	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					3
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	351	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		244	-0-	244	244	2	1	241	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1					12
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	2					14
							2	9									
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	509	2	Y	3					17
							3	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	534	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	1					11
							1	9									
11	DLQ G-10		298	-0-	298	298	2	1	294	2	Y	2					13
							2	9									

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
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	660	2	Y	1					14
						1	9									
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	2					16
						2	9									
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	3					19
						3	9									
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	3	11	1			11
						3	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	Y	1					12
						1	9									
11	DLQ G-10	83	-0-	83	83	81	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	3	1			16
						2	9									
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					16
08	248 N	174	-0-	-74	-0-	1	1	172	2	Y	1					17
						1	9									
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	1	1	177	2	Y	2	3	1			16
						2	9									
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	1	1	170	2	Y	1					17
						1	9									
11	DLQ G-10	114	-0-	114	114	1	1	111	2	Y	2	3	1			16
						2	9									

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
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	1					3
						1	9									
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					4
						1	9									
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	Y	1					5
						1	9									
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10	297	-0-	297	297	2	1	294	2	Y	1					2
						1	9									

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
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	1					7
						1	9									
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	1					8
						1	9									
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	1	1	140	2	Y	2					10
						2	9									
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	Y	2	7	1			5
						2	9									
11	DLQ G-10	153	-0-	153	153	1	1	151	2	Y	1					6
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	1					6
						1	9									
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	428	2	Y	1					7
						1	9									
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	3	1	350	2	Y	4					11
						4	9									
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	398	2	Y	1					12
						1	9									
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	3	13	1			2
						3	9									
11	DLQ G-10	383	-0-	383	383	3	1	379	2	Y	1					3
						1	9									

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
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	5	9	1			14
						6	9									
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1					15
						1	9									
08	372 N	45	-0-	-327	-0-	43	2	2	9	Y	2					17
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	3	1	312	2	Y	4	8	1			13
						4	9									
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	568	2	Y	2					15
						2	9									
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	387	2	Y	8	9	1			14
						9	9									

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
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					5
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					6
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	3					9
						3	9									
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	1					10
						1	9									
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	126	2	Y	3	9	1			4
						3	9									
11	DLQ G-10	74	-0-	74	74	73	2	1	9	Y	1					5

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
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	690	2	Y	1					7
						1	9									
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	1					8
						1	9									
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	611	2	Y	1					9
						1	9									
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	2	6	1			5
						2	9									
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6	1	643	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	4	1	406	2	Y	1					6
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	2					11
						2	9									
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	Y	2					13
						2	9									
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	4					17
						4	9									
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	262	2	Y	5	15	1			7
						6	9									
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	297	2	Y	1					8
						1	9									
11	DLQ G-10	172	-0-	172	172	1	1	169	2	Y	2					10
						2	9									

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
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	7	12	1			14
						8	9									
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	12	1	1277	2	Y	1					15
						1	9									
08	1023 N	964	-0-	-59	-0-	9	1	953	2	Y	2					17
						2	9									
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	6	12	1			11
						7	9									
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	3					14
						3	9									
11	DLQ G-10	708	-0-	708	708	6	1	691	2	Y	10	12	1			12
						11	9									

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	6	10	1			13
						7	9									
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	1					14
						1	9									
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	Y	2					16
						2	9									
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	Y	5	9	1			12
						6	9									
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	2					14
						2	9									
11	DLQ G-10	173	-0-	173	173	1	1	163	2	Y	8	9	1			13
						9	9									

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
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	1					5
						1	9									
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1					6
						1	9									
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	Y	3					9
						3	9									
09	390 N	304	-0-	-86	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					9
10	465 N	429	-0-	-36	-0-	4	1	422	2	Y	3	9	1			3
						3	9									
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	1	1	168	2	Y	1					4
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	436	2	Y	1					2
						1	9									
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	393	2	Y	1					3
						1	9									
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	579	2	Y	1					4
						1	9									
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	2	1	291	2	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	267	2	1	264	2	Y	1					1
						1	9									

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	15	25	1			32
						17	9									
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					35
08	372 N	67	-0-	-305	-0-	63	2	4	9	Y	4					39
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	12	24	1			27
						13	9									
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					33
11	DLQ G-10	353	-0-	353	353	3	1	327	2	Y	21	25	1			29
						23	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	237	2	Y	2					6
						2	9									
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					7
						1	9									
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	4					11
						4	9									
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	1	1	159	2	Y	1					12
						1	9									
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	4	15	1			1
						4	9									
11	DLQ G-10	90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					2

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	2					6
						2	9									
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	1					7
						1	9									
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	5	1	591	2	Y	4					11
						4	9									
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	1					12
						1	9									
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	3	14	1			1
						3	9									
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	4	1	406	2	Y	1					2
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	4	1	497	2	Y	1					5
							1	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	564	2	Y	1					6
							1	9									
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	6	1	687	2	Y	2					8
							2	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	1					9
							1	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		586	-0-	586	586	5	1	579	2	Y	2					12
							2	9									

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
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	Y	2	15	1			15
							2	9									
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	804	2	Y	1					16
							1	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	8	1	842	2	Y	1					17
							1	9									
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	9	1	913	2	Y	1					18
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8	1	833	2	Y	1					19
							1	9									
11	DLQ G-10		919	-0-	919	919	9	1	909	2	Y	1					20
							1	9									

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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	558	2	Y	3	4	1			23
							3	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	2	4	1			21
							2	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	5	1	591	2	Y	2					23
							2	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	3	4	1			22
							3	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	2					24
							2	9									
11	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1	410	2	Y	3	4	1			23
							3	9									

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
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	8	1	841	2	Y	5	8	1			35
							6	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	8	1	800	2	Y	4	8	1			31
							4	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	7	1	739	2	Y	4					35
							4	9									
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	6	1	686	2	Y	6	9	1			32
							7	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	8	1	853	2	Y	4					36
							4	9									
11	DLQ G-10		575	-0-	575	575	5	1	562	2	Y	7	8	1			35
							8	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	5	8	1			22
							6	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	528	2	Y	4	8	1			18
							4	9									
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	5	1	533	2	Y	4					22
							4	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	663	2	Y	5	8	1			19
							6	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	7	1	721	2	Y	5					24
							6	9									
11	DLQ G-10		351	-0-	351	351	3	1	340	2	Y	7	8	1			23
							8	9									

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
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	4	6	1			25
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	3	6	1			22
							3	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	3					25
							3	9									
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	4	1	408	2	Y	4	6	1			23
							4	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	3					26
							3	9									
11	DLQ G-10		550	-0-	550	550	5	1	539	2	Y	5	6	1			25
							6	9									

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	Y	2					50
							2	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	7	1	784	2	Y	2					52
							2	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	2					54
							2	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-					54
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					54
11	DLQ G-10		485	-0-	485	485	4	1	481	2	Y	-0-					54

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	2	15	1			16
							2	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	539	2	Y	1					17
							1	9									
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1					18
							1	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	Y	-0-					18
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	441	2	Y	1					19
							1	9									
11	DLQ G-10		521	-0-	521	521	5	1	514	2	Y	2					21
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	622	2	Y	1					28
						1	9									
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	5	1	585	2	Y	-0-					28
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	6	1	648	2	Y	1					29
						1	9									
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	Y	1					30
						1	9									
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	775	2	Y	1					31
						1	9									
11	DLQ G-10	442	-0-	442	442	4	1	437	2	Y	1					32
						1	9									

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	7					55
						8	9									
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	11					66
						12	9									
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11					77
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	16					93
						18	9									
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	8					101
						9	9									
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	18					119
						20	9									

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	2					6
						2	9									
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	1					7
						1	9									
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	2	1	239	2	Y	4					11
						4	9									
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	Y	1					12
						1	9									
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	379	2	Y	3	14	1			1
						3	9									
11	DLQ G-10	271	-0-	271	271	2	1	268	2	Y	1					2
						1	9									

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	-0-					1
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					2
						1	9									
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	492	2	Y	1					3
						1	9									
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	251	-0-	251	251	2	1	248	2	Y	1					1
						1	9									

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
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	1					4
						1	9									
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	Y	1					5
						1	9									
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	6	1	676	2	Y	1					6
						1	9									
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	Y	1					7
						1	9									
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1					8
						1	9									
11	DLQ G-10	635	-0-	635	635	6	1	628	2	Y	1					9
						1	9									

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	Y	3	4	1			20
						3	9									
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	370	2	Y	2	3	1			19
						2	9									
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	3	1	352	2	Y	2					21
						2	9									
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	490	2	Y	2	3	1			20
						2	9									
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	2	1	297	2	Y	2					22
						2	9									
11	DLQ G-10	371	-0-	371	371	3	1	365	2	Y	3	4	1			21
						3	9									

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
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	1					5
						1	9									
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	340	2	Y	1					6
						1	9									
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	4	1	425	2	Y	3					9
						3	9									
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					9
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	731	2	Y	3	9	1			3
						3	9									
11	DLQ G-10	480	-0-	480	480	4	1	475	2	Y	1					4
						1	9									

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
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	5	1	526	2	Y	1					16
						1	9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					16
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					16
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	4	1	479	2	Y	1					17
						1	9									
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	5	1	512	2	Y	1					18
						1	9									
11	DLQ G-10	428	-0-	428	428	4	1	423	2	Y	1					19
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	1					8
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	1					9
							1	9									
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					10
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	1					11
							1	9									
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	1	1	103	2	Y	1					12
							1	9									
11	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	1	1	115	2	Y	1					13
							1	9									

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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					2
							1	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	1					3
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	1					4
							1	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	5	1	587	2	Y	1					5
							1	9									
11	DLQ	G-10	439	-0-	439	439	4	1	434	2	Y	1					6
							1	9									

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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1					3
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	1					4
							1	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	554	2	Y	1					5
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	1	1	117	2	Y	1					2
							1	9									

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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	2	Y	1					10
							1	9									
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	1					11
							1	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	411	2	Y	1					12
							1	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5	1	510	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	283	-0-	283	283	2	1	280	2	Y	1					9
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	241	2	Y	1					6
							1	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	1					8
							1	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	1					9
							1	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	2	1	205	2	Y	1					10
							1	9									
11	DLQ G-10		171	-0-	171	171	1	1	169	2	Y	1					11
							1	9									

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
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	373	2	Y	3	4	1			18
							3	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	2					18
							2	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	2					19
							2	9									
11	DLQ G-10		274	-0-	274	274	2	1	268	2	Y	4	4	1			19
							4	9									

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	555	2	Y	1					9
							1	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	2					11
							2	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	3					14
							3	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	1					8
							1	9									
11	DLQ G-10		365	-0-	365	365	3	1	360	2	Y	2					10
							2	9									

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					98
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	1					99
							1	9									
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	4	1	471	2	Y	-0-					99
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	6	1	600	2	Y	-0-					99
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	-0-					99
11	DLQ G-10		427	-0-	427	427	4	1	422	2	Y	1					100
							1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	1					14
						1	9									
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	1					15
						1	9									
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	3	1	311	2	Y	1					16
						1	9									
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	2	Y	1					17
						1	9									
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	2	1	297	2	Y	1					18
						1	9									
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	2	1	233	2	Y	1					19
						1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	Y	1					16
						1	9									
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	1					17
						1	9									
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	1					18
						1	9									
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	444	2	Y	2	6	1			14
						2	9									
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	260	-0-	260	260	2	1	257	2	Y	1					15
						1	9									

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
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	720	2	Y	-0-					16
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	649	2	Y	1					17
						1	9									
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	1					18
						1	9									
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	Y	1	5	1			14
						1	9									
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10	399	-0-	399	399	3	1	395	2	Y	1					15
						1	9									

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
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					83
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					83
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	-0-					83
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					83
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	4	1	447	2	Y	-0-					83
11	DLQ G-10	283	-0-	283	283	2	1	281	2	Y	-0-					83

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	1					18
						1	9									
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	5	1	540	2	Y	1					19
						1	9									
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	562	2	Y	1					20
						1	9									
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	Y	2	6	1			16
						2	9									
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	317	-0-	317	317	3	1	313	2	Y	1					17
						1	9									

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	523	2	Y	1	13	1			6
						1	9									
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	Y	1					7
						1	9									
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	Y	1					8
						1	9									
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	488	2	Y	-0-					8
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	4	1	427	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	501	-0-	501	501	4	1	496	2	Y	1					9
						1	9									

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
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	Y	5					95
						6	9									
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	10	1	1058	2	Y	6					101
						7	9									
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	7					108
						8	9									
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-					108
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	8	1	802	2	Y	-0-					108
11	DLQ G-10	638	-0-	638	638	6	1	631	2	Y	1					109
						1	9									

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
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	787	2	Y	2					29
						2	9									
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	7	1	797	2	Y	-0-					29
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	Y	1					30
						1	9									
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	7	1	759	2	Y	1					31
						1	9									
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	6	1	616	2	Y	1					32
						1	9									
11	DLQ G-10	764	-0-	764	764	7	1	756	2	Y	1					33
						1	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	2					30
							2	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	270	2	Y	1					31
							1	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	341	2	Y	1					32
							1	9									
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	2	1	229	2	Y	1					33
							1	9									
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	2	1	245	2	Y	1					34
							1	9									
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	2	1	262	2	Y	1					35
							1	9									

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
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	9	1	979	2	Y	2					30
							2	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	11	1	1155	2	Y	1					31
							1	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1					32
							1	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	10	1	1089	2	Y	1					33
							1	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	Y	1					34
							1	9									
11	DLQ G-10		820	-0-	820	820	8	1	811	2	Y	1					35
							1	9									

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
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	9	1	933	2	Y	2					122
							2	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	Y	1					123
							1	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	7	1	794	2	Y	-0-					123
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	820	2	Y	-0-					123
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	7	1	770	2	Y	-0-					123
11	DLQ G-10		653	-0-	653	653	6	1	644	2	Y	3	103	1			23
							3	9									

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
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	6	1	652	2	Y	1					77
							1	9									
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					77
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	Y	-0-					77
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	5	1	534	2	Y	-0-					77
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	5	1	581	2	Y	-0-					77
11	DLQ G-10		470	-0-	470	470	4	1	464	2	Y	2	69	1			10
							2	9									

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	8	1	812	2	Y	1					4
						1	9									
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	Y	1					5
						1	9									
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	7	1	748	2	Y	4					9
						4	9									
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	9	1	970	2	Y	1					10
						1	9									
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12	1	1259	2	Y	4	13	1			1
						4	9									
11	DLQ G-10	685	-0-	685	685	6	1	678	2	Y	1					2
						1	9									

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
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	11	1	1180	2	Y	1					8
						1	9									
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	2	Y	2					10
						2	9									
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11	1	1106	2	Y	3					13
						3	9									
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	3	12	1			4
						3	9									
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	1086	2	Y	1					5
						1	9									
11	DLQ G-10	588	-0-	588	588	5	1	581	2	Y	2					7
						2	9									

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
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	392	2	Y	2					6
						2	9									
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	Y	1					7
						1	9									
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	467	2	Y	4					11
						4	9									
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	4	1	470	2	Y	1					12
						1	9									
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	512	2	Y	3	14	1			1
						3	9									
11	DLQ G-10	400	-0-	400	400	3	1	396	2	Y	1					2
						1	9									

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
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	666	2	Y	2					9
						2	9									
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	596	2	Y	1					10
						1	9									
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	696	2	Y	4					14
						4	9									
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	7	1	777	2	Y	1					15
						1	9									
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	8	1	882	2	Y	3	14	1			4
						3	9									
11	DLQ G-10	491	-0-	491	491	4	1	486	2	Y	1					5
						1	9									

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
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	531	2	N	-0-					232
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	N	-0-					232
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					232
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	5	1	547	2	N	-0-					232
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	4	1	498	2	N	-0-					232
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	4	1	485	2	N	-0-	170	1			62

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	3					165
							3	9									
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	107	2	N	7					172
							8	9									
08	775	N	108	-0-	-667	-0-	1	1	107	2	N	-0-					172
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	134	2	N	4					176
							4	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	5					181
							6	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	2	3	9	N	3					184

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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					1
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					1
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
06	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			Y	-0-					236
07	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					236
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					236
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					236
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					236
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					25
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					25
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					25
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1					26
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					27
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			Y	-0-					27

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
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					120
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					120
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			Y	-0-					120
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	3			Y	-0-					120
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					120
11	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	3			Y	-0-					120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					43
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					43
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	10	1			33
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					35
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					37
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	3			Y	-0-					37

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					6
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					6
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					6
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

06	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					39
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			Y	-0-					39
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			Y	-0-	8	1			31
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	3	2	9	Y	2					33
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	Y	2					35
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			Y	-0-					35

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			Y	-0-					31
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			Y	-0-					31
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			Y	-0-					31
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	3	1	9	Y	1					32
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3					35
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	Y	2					37

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					64
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					64
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-	30	1			34
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	779	3	3	9	Y	3					37
10	1271	N	993	-0-	-278	-0-	989	3	4	9	Y	4					41
11	930	N	790	-0-	-140	-0-	789	3	1	9	Y	1					42

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					58
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					58
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	30	1			28
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	677	3	3	9	Y	3					31
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3					34
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	413	3	1	9	Y	1					35

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
06	DLQ G-10	933	-0-	933	2247	933	2		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3528	1281	2		Y	-0-			2
08	1700 N	1212	-0-	-488	3040	1212	2		Y	-0-			2
09	3000 N	1216	-0-	-1784	1256	1216	2		Y	-0-			2
10	3100 N	1914	-0-	-1186	70	1914	2		Y	-0-			2
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

06	DLQ G-10	1060	-0-	1060	2363	1060	3		Y	-0-			228
07	DLQ G-10	800	-0-	800	3163	800	3		Y	-0-			228
08	1700 N	360	-0-	-1340	1823	360	3		Y	-0-			228
09	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-				Y	-0-			228
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			228
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

06	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2203	1202	3		Y	-0-			40
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3483	1280	3		Y	-0-			40
08	1700 N	686	-0-	-1014	2469	686	3		Y	-0-			40
09	2469 N	-0-	-0-	-2469	-0-				Y	-0-			40
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			40
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT			40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			138
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			138
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			138
09	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3		N	-0-			138
10	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	3		N	-0-			138
11	1350 N	892	-0-	-458	-0-	892	3		N	-0-			138

STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	3	3 9	N	3			61
07	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1453	3	2 9	N	2			63
08	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	1313	3	2 9	N	2			65
09	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1242	3	2 9	N	2			67
10	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1167	3		N	-0-			67
11	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3		N	-0-			67

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			120
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			120
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			120
09	990 N	93	-0-	-897	-0-	93	3		N	-0-			120
10	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	3		N	-0-			120
11	750 N	84	-0-	-666	-0-	84	3		N	-0-			120

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.// 817320
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
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					126
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					126
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					126
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					126
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					126
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					126

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					31
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					31
08	403	N	242	-0-	-161	-0-	241	3	1	9	N	1	1	8			31
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					31
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					31
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 16470 PERF.14886 - 14986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

06	840	#	103	-0-	-737	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
07	868	#	596	-0-	-272	-0-	34	1	562	2	N	-0-					-0-
08	868	#	603	-0-	-265	-0-	35	1	568	2	N	-0-					-0-
09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
*10	589	#	252	-0-	-337	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
11	570	#	125	-0-	-445	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

06	1500	N	617	-0-	-883	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
07	558	N	333	-0-	-225	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	91	-0-	-343	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	630	N	229	-0-	-401	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					39
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	122	1	1989	2	N	-0-					39
08	3100	N	5389	-0-	2289	2289	316	1	5073	2	N	-0-					39
09	2464	N	175	-0-	-2289	-0-	10	1	165	2	N	-0-					39
*10	1395	N	662	-0-	-733	-0-	40	1	622	2	N	-0-					39
11	1350	X	209	-0-	-1141	-0-	13	1	196	2	N	-0-					39

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	724	1	12086	2	N	16	16	8			-0-
						18	9									
07	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	759	1	12411	2	N	-0-					-0-
08	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	723	1	11617	2	N	-0-					-0-
09	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	744	1	12541	2	N	-0-					-0-
*10	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	579	1	9115	2	N	-0-					-0-
*11	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	616	1	9509	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-
09	122 X	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
11	960 X	157	-0-	-803	-0-	10	1	147	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	279 X	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1774	1	29624	2	N	-0-			-0-
07	30101 X	29738	-0-	-363	-0-	1714	1	28024	2	N	-0-			-0-
08	32953 X	28353	-0-	-4600	-0-	1661	1	26692	2	N	-0-			-0-
09	31890 X	30751	-0-	-1139	-0-	1722	1	29029	2	N	-0-			-0-
*10	33161 X	33161	-0-	-0-	-0-	1982	1	31179	2	N	-0-			-0-
11	31410 X	30434	-0-	-976	-0-	1853	1	28581	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB "10" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126453 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TUBB ESTATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
*10	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	353	1	5891	2	N	-0-			-0-
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	343	1	5602	2	N	-0-			-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	194	1	3119	2	N	-0-			-0-
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	363	1	6118	2	N	-0-			-0-
*10	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	369	1	5801	2	N	-0-			-0-
*11	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	351	1	5421	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126697 COMPL. DATE 09/20/1987 TOTAL DEPTH 15294 PERF.13887 - 14241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
AUSTEX PETROLEUM CORP. 037095
PRICE -8- WELL #: 3 RRCID -> 075758 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5044 - 5056

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SOUTH CROSS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 037420 COMPL. DATE 10/23/1965 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	0		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	69	0		1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	0		1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	0		1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	0		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	70	0		1

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 151G RRCID -> 152973 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 5022 - 5045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 131 RRCID -> 173332 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4846 - 4907

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 21736 08/18/2012

SOUTH CROSS UNIT WELL #: 142 RRCID -> 173511 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4908 - 4949

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

06	1020	N	717	-0-	-303	-0-	717	2			N	-0-				20
07	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2			N	-0-				20
08	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-				20
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				20
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	2			N	-0-				20
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				20

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	3870	X	3244	-0-	-626	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	1491	-0-	-2508	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1824	-0-	-1524	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1808	-0-	-1432	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2027	-0-	-1321	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1487	-0-	-1753	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES LLC 864295
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					42
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					42
08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					42
09	450	#	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					42
10	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					42
11	450	#	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					42

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DSR OIL & GAS, INC. 196901
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	#	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-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
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	527 #	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	527 #	95	-0-	-432	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	510 #	12	-0-	-498	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	434 #	9	-0-	-425	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	360 #	4	-0-	-356	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	420 N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					130
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					130
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					130
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					130
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					130

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	860	3	6	9	Y	5					45
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	872	3	4	9	Y	4					49
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	876	3	9	9	Y	8					57
09	870 N	846	-0-	-24	-0-	846	3			Y	-0-					57
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	Y	5					62
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	808	3	11	9	Y	10					72

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
ARKLAND PRODUCING CO., INC. 030791
BARFIELD 5 WELL #: 1 RRCID -> 152860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF.10087 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	60	1	563	3	N	356	540	1			215
						392	9									
07	1860 N	1316	-0-	-544 B	-0-	60	1	724	3	N	484	355	1			344
						532	9									
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	60	1	1236	3	N	657	438	1			563
						723	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	60	1	560	3	N	626	715	1			474
						689	9									
10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	60	1	884	3	N	495	375	1			594
						545	9									
11	1526 N	NO RPT	-0-	-1526 B	-0-					N	NO RPT					594

COOK WELL #: 1701 RRCID -> 247740 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10028 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	622	-0-	-2462 B	-6846	622	3			N	-0-					-0-
07	1457 #	964	-0-	-493 B	-7339	964	3			N	-0-					-0-
08	806 #	642	-0-	-164 B	-7503	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7503																
09	780 #	579	-0-	-201 B	-7704	579	3			N	-0-					-0-
10	961 N	2693	-0-	1732 B	-5972	2693	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5972					N	NO RPT					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	10	1	1883	3	N	-0-					26
07	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	10	1	2279	3	N	-0-					26
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	10	1	2203	3	N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	10	1	2422	3	N	-0-					26
10	2170 N	1636	-0-	-534 B	-0-	10	1	1626	3	N	-0-					26
11	1695 N	1252	-0-	-443 B	-0-	10	1	1242	3	N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	10	1	2	3	N	-0-					22
07	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	1			N	-0-					22
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	1			N	-0-					22
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					22
*11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	10	1	19	3	N	-0-					22

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	10	1	192	3	N	-0-					2
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-					2
08	85	N	10	-0-	-75 B	-0-	10	1			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	12	-0-	-130 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2
10	155	N	12	-0-	-143 B	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			2
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1			N	-0-					2

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	886	-0-	-261 B	-0-	10	1	876	3	N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	10	1	960	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	10	1	880	3	N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21 B	-0-	10	1	868	3	N	-0-					-0-
11	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	10	1	878	3	N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	10	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1637	-0-	-192 B	-0-	10	1	1627	3	N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	10	1	1615	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1570	-0-	-20 B	-0-	10	1	1560	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1596	-0-	-47 B	-0-	10	1	1586	3	N	-0-					-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	10	1	1703	3	N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	10	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	10	1	352	3	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	10	1	437	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	10	1	321	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	10	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	333	1	1142	2	N	-0-					16
07	1767	N	1758	-0-	-9 B	-0-	391	1	1367	2	N	-0-					16
08	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	420	1	1366	2	N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	265	1	1412	2	N	-0-					16
10	1767	N	1681	-0-	-86 B	-0-	307	1	1374	2	N	-0-					16
11	1740	N	1614	-0-	-126 B	-0-	326	1	1288	2	N	-0-					16

SUNDOWN ENERGY LP 829482
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	993	2	10	9	N	9					118
07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	992	2	8	9	N	7					125
08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	915	2	12	9	N	11					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	990	N	815	-0-	-175 B	-0-	808	2	7	9	N	6					142
*10	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	988	2	15	9	N	14					156
*11	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	890	2	9	9	N	8					164

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					129
08	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					129
*10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					129
*11	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					129

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
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					63
07	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					63
08	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					63
*10	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					63
*11	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-					63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLIN (CHESTER) 24799 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
SHASTA 31 WELL #: 1 RRCID -> 197639 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1			190
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	72	2	17	9	N	15					205
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					205
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					120

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

06	67920 X	53253	-0-	-14667	-0-	2647	1	50606	2	N	-0-			-0-
07	71432 X	71432	-0-	-0-	-0-	3808	1	67624	2	N	-0-			-0-
08	70184 X	67969	-0-	-2215	-0-	3741	1	64228	2	N	-0-			-0-
09	67350 X	66778	-0-	-572	-0-	3791	1	62987	2	N	-0-			-0-
10	71424 X	65813	-0-	-5611	-0-	3763	1	62050	2	N	-0-			-0-
11	69120 X	55814	-0-	-13306	-0-	3344	1	52470	2	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	-0-			-0-
07	961 N	793	-0-	-168	-0-	53	1	740	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	785	-0-	-486	-0-	62	1	723	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	60	1	765	2	N	-0-			-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	62	1	708	2	N	-0-			-0-
11	750 N	635	-0-	-115	-0-	60	1	575	2	N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 16470 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910

06	115500 X	110637	-0-	-4863	-0-	110637	2		N	-0-			-0-
07	114173 X	102924	-0-	-11249	-0-	102924	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	123763	-0-	123763	123763	123763	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	112811	-0-	112811	236574	112811	2		N	-0-			-0-
10	352369 X	115795	-0-	-236574	-0-	115795	2		N	-0-			-0-
*11	112898 X	112898	-0-	-0-	-0-	112898	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

06	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2760 #	2737	-0-	-23	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2711	-0-	-110	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	3038 #	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2940 #	2237	-0-	-703	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	3038 #	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
11	2730 #	2623	-0-	-107	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

*05	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

*05	7223 #	4342	-0-	-2881	-0-	4222	3	120	9	Y	109					307
*06	6990 #	5897	-0-	-1093	-0-	5762	3	135	9	Y	123	184	1			246
*07	7223 #	6530	-0-	-693	-0-	6300	3	230	9	Y	209	184	1			271
08	7223 #	6597	-0-	-626	-0-	6393	3	204	9	Y	185	367	1			89
09	6328 R	6328	-0-	-0-	-0-	6018	3	310	9	Y	282					371
10	6541 #	6359	-0-	-182	-0-	6192	3	167	9	Y	152	362	1			161
11	6330 #	4025	-0-	-2305	-0-	3906	3	119	9	Y	108	173	1			96

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780 #	3545	-0-	-235	-0-	3503	2	42	9	Y	38	71	1			50
07	4238 R	4238	-0-	-0-	-0-	4166	2	72	9	Y	65					115
08	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	4214	2	87	9	Y	79	100	1			94
09	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	4045	2	70	9	Y	64	71	1			87
10	DLQ G-10	4154	-0-	4154	4154	4102	2	52	9	Y	47	39	1			95
11	DLQ G-10	3990	-0-	3990	8144	3890	2	100	9	Y	91	43	1			143

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

06	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2142	3	11	9	N	10					201
07	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	1	8			202
08	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	1897	3	4	9	N	4	135	1	3	8	68
09	1830 #	1123	-0-	-707	-0-	1120	3	3	9	N	3					71
10	1891 #	1015	-0-	-876	-0-	1012	3	3	9	N	3					74
11	1830 #	678	-0-	-1152	-0-	667	3	11	9	N	10					84

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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 802 RRCID -> 030480 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11818 - 11906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	1182	3	979	9	N	890	1032	1			157
07	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	1406	3	1075	9	N	977	909	1			225
08	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	1430	3	938	9	N	853	926	1			152
09	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	1360	3	942	9	N	856	743	1			265
10	2422 R	2422	-0-	-0-	-0-	1390	3	1032	9	N	938	979	1			224
*11	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	1150	3	923	9	N	839	800	1			263

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 036404 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11904 - 12214

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	118890 #	112642	-0-	-6248	-0-	23606	2	86216	3	Y	2564	2568	0	339
						2820	9							
07	122853 #	106616	-0-	-16237	-0-	23816	2	80226	3	Y	2340	2343	0	336
						2574	9							
08	122853 #	110073	-0-	-12780	-0-	25638	2	81413	3	Y	2747	2743	0	340
						3022	9							
09	118890 #	90694	-0-	-28196	-0-	20448	2	67972	3	Y	2067	2188	0	219
						2274	9							
*10	90025 R	90025	-0-	-0-	-0-	18457	2	68941	3	Y	2388	2347	0	260
						2627	9							
11	112650 #	73077	-0-	-39573	-0-	18834	2	52041	3	Y	2002	2019	0	243
						2202	9							

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
07	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
08	899 #	113	-0-	-786	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
09	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
10	1581 #	106	-0-	-1475	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11	1530 #	1156	-0-	-374	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP) 25757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 184498 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 4714 - 4913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER WELL #: 2 RRCID -> 195533 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4694 - 4960

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

06	127129 X	127129	-0-	-0-	-0-	127129	2		N	-0-			-0-
07	129933 X	129933	-0-	-0-	-0-	129933	2		N	-0-			-0-
08	130000 X	130000	-0-	-0-	-0-	130000	2		N	-0-			-0-
09	127140 X	125513	-0-	-1627	-0-	125513	2		N	-0-			-0-
10	131378 X	129274	-0-	-2104	-0-	129274	2		N	-0-			-0-
11	127140 X	116720	-0-	-10420	-0-	116720	2		N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4609	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4329	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
08	4435	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
09	4130	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
10	4305	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*11	3862	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: 2 RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1372	3	136	9	N	124	1	8							256
07	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1740	3	130	9	N	118	177	1	9	8					188
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1648	3	142	9	N	129	169	1	9	8					139
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1512	3	180	9	N	164									303
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1751	3	130	9	N	118	172	1	1	8					248
*11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1814	3	114	9	N	104	169	1	8	8					175

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 562563
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1060	3	67	9	Y	61	113	1			30
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1474	3	50	9	Y	45					75
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1263	3	56	9	Y	51	81	1			45
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1226	3	57	9	Y	52					97
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1280	3	64	9	Y	58	88	1			67
11	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1027	3	7	9	Y	6					73

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	2			N	-0-					-0-

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1121	-0-	-409	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	568	-0-	-889	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	76	-0-	-1334	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

06	2040	N	1646	-0-	-394	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	871	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	742	1	2809	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	3761	-0-	-21	-0-	771	1	2990	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	3549	-0-	-141	-0-	512	1	3037	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	3326	-0-	-487	-0-	425	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	2724	-0-	-966	-0-	243	1	2481	2	N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	214	1	695	2	N	-0-			-0-
07	930 X	909	-0-	-21	-0-	190	1	719	2	N	-0-			-0-
08	930 X	927	-0-	-3	-0-	190	1	737	2	N	-0-			-0-
09	963 X	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	2	N	-0-			-0-
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	124	1	850	2	N	-0-			-0-
*11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	81	1	830	2	N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FULK, MONTGOMERY WELL #: 4 RRCID -> 060023 COMPL. DATE 10/23/1974 TOTAL DEPTH 13434 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 1 RRCID -> 059528 COMPL. DATE 08/05/1974 TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	2490 X	968	-0-	-1522	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5570	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2490 X	2082	-0-	-408	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

06	T. A.	14592	-0-	14592	29651	14592	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	15107	-0-	15107	44758	32	1	15075	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	15027	-0-	15027	59785	7	1	15020	2	Y	-0-					-0-
09	74013 X	14228	-0-	-59785	-0-	14228	2			Y	-0-					-0-
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	53	1	13833	2	Y	-0-					-0-
11	14610 X	13996	-0-	-614	-0-	43	1	13953	2	Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

06	DLQ G-10	10778	-0-	10778	21751	2541	1	8237	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10270	-0-	10270	32021	2145	1	8125	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11141	-0-	11141	43162	2283	1	8858	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11402	-0-	11402	54564	1644	1	9758	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	11343	-0-	11343	65907	1448	1	9895	2	N	-0-					-0-
*11	75859 X	9952	-0-	-65907	-0-	886	1	9066	2	N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ALLISON, J. E. "3-170" WELL #: 2D RRCID -> 095249 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	192	1	3567	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3782	-0-	-310	-0-	200	1	3582	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3879	-0-	3879	3879	208	1	3671	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	3671	-0-	3671	7550	200	1	3471	2	Y	-0-			-0-
10	11287 X	3737	-0-	-7550	-0-	202	1	3535	2	Y	-0-			-0-
*11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	89	1	1653	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1636	-0-	1636	1636	88	1	1548	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1776	-0-	1776	3412	97	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	4363 X	951	-0-	-3412	-0-	51	1	900	2	Y	-0-			-0-
*11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

06	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	3	1	1238	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	921	-0-	-339	-0-	921	2			N	-0-			-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	5	1	1363	2	N	-0-			-0-
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	4	1	1363	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	587	1	1904	2	N	-0-			-0-
07	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	549	1	2080	2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	520	1	2016	2	N	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	377	1	2239	2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	313	1	2142	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2377	-0-	-83	-0-	212	1	2165	2	N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	381	1	1237	2	Y	-0-			28
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	325	1	1230	2	Y	-0-			28
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	286	1	1109	2	Y	-0-			28
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	231	1	1368	2	Y	-0-			28
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	204	1	1393	2	Y	-0-			28
*11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	127	1	1304	2	Y	-0-			28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020 X	3775	-0-	-245	-0-	890	1	2885	2	Y	-0-					36
07	4154 X	3630	-0-	-524	-0-	758	1	2872	2	Y	-0-					36
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	667	1	2589	2	Y	-0-					36
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	538	1	3192	2	Y	-0-					36
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	476	1	3249	2	Y	-0-					36
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	297	1	3042	2	Y	-0-					36

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

06	3000 X	160	-0-	-2840	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	119	-0-	-2761	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	11	-0-	-2903	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

06	20790 X	18267	-0-	-2523	-0-	18267	2			N	-0-					-0-
07	21483 X	8600	-0-	-12883	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	21018 X	304	-0-	-20714	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	20340 X	55	-0-	-20285	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	20119 X	10760	-0-	-9359	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
11	18270 X	13546	-0-	-4724	-0-	13546	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

06	T. A.	3498	-0-	3498	7245	1	1	3465	3	Y	29	29	0			6
						32	9									
07	T. A.	4200	-0-	4200	11445	1	1	4163	3	Y	33	33	0			6
						36	9									
08	T. A.	8313	-0-	8313	19758	1	1	8223	3	Y	81	81	0			6
						89	9									
09	26908 X	7150	-0-	-19758	-0-	1	1	7092	3	Y	52	58	0			-0-
						57	9									
10	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	1	1	6299	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	1	1	6512	3	Y	85	85	0			-0-
						94	9									

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 184087 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5927 - 6209

06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1764	2	157	9	N	143	134	1			61
07	1240 N	144	-0-	-1096	-0-	136	2	8	9	N	7					68
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1697	2	175	9	N	159	204	1			23
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1686	2	157	9	N	143	71	1			95
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1782	2	143	9	N	130					225
*11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1669	2	289	9	N	263	254	1			234

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 3 RRCID -> 164112 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2867 - 3067

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 2 RRCID -> 164481 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2857 - 3054

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 5-11 WELL #: 1 RRCID -> 164482 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2862 - 3096

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 43 RRCID -> 245799 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 2572 - 2578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-			-0-
09	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	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

06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			-0-
08	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	603	-0-	-657	-0-	603	3	N	-0-			-0-
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	566	3	N	-0-			-0-
11	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

06	2934 N	2756	-0-	-178	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2387	-0-	-373	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

06	1500 X	183	-0-	-1317	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	167	-0-	-1383	-0-	167	2		N	-0-			-0-
08	1550 X	145	-0-	-1405	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	1500 X	155	-0-	-1345	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	1550 X	160	-0-	-1390	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	1500 X	186	-0-	-1314	-0-	186	2		N	-0-			-0-

PERMIAN SERVICES CO., LLC 655841
COWDEN, EMMA WELL #: 87 RRCID -> 092478 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2824 - 3074

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		31	-0-	31	31	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

06	8490	X	7455	-0-	-1035	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	8633	-0-	-1597	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			Y	-0-					-0-
09	9960	X	9735	-0-	-225	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
10	10261	X	8508	-0-	-1753	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

06	51510	X	44890	-0-	-6620	-0-	44890	3			Y	-0-					-0-
07	53227	X	49371	-0-	-3856	-0-	49371	3			Y	-0-					-0-
08	52762	X	47780	-0-	-4982	-0-	47780	3			Y	-0-					-0-
09	51060	X	42876	-0-	-8184	-0-	42876	3			Y	-0-					-0-
10	52762	X	35219	-0-	-17543	-0-	35219	3			Y	-0-					-0-
11	47790	X	47587	-0-	-203	-0-	47587	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
*11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 19 RRCID -> 067132 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

06	26338	X	26338	-0-	-0-	-0-	26338	3			N	-0-					-0-
07	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	33339	3			N	-0-					-0-
08	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	23509	3			N	-0-					-0-
09	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	28909	3			N	-0-					-0-
10	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	23908	3			N	-0-					-0-
*11	29440	X	29440	-0-	-0-	-0-	29440	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

06	4410	X	3574	-0-	-836	-0-	3508	2	66	9	N	60					150
07	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3189	2	69	9	N	63	173	1			40
08	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3033	2	92	9	N	84					124
09	3570	X	841	-0-	-2729	-0-	771	2	70	9	N	64	167	1			21
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4546	2	83	9	N	75					96
*11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4761	2	92	9	N	84					180

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 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
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1079	-0-	-1897	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1790	-0-	-1090	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			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

06	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE WELL #: 2602 RRCID -> 257348 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9043 - 9250

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3			N	-0-					59
07	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	3			N	-0-					59
08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	3			N	-0-					59
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	3			N	-0-					59
10	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032	3			N	-0-					59
*11	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3			N	-0-					59

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

06	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			Y	-0-					7
07	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3			Y	-0-					7
08	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					7
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					7
*11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					7

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

06	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
08	2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2580 N	2243	-0-	-337	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
10	2480 N	1757	-0-	-723	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	2580 N	2098	-0-	-482	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 257310 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9147 - 9400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

06	10920 X	4352	-0-	-6568	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	8866 X	3690	-0-	-5176	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	5828 X	2279	-0-	-3549	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	4350 X	2667	-0-	-1683	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	4495 X	2225	-0-	-2270	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	4260 X	2243	-0-	-2017	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

06	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8949	3	21	9	N	19					104
07	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5133	3	58	9	N	53	2	8			155
08	10361 X	10361	-0-	-0-	-0-	10355	3	6	9	N	5					160
09	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					160
10	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					160
*11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6435	3	2	9	N	2					162

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 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
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					145
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					145
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					145
09	5010	X	1973	-0-	-3037	-0-	1973	3			N	-0-					145
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					145
*11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					145

G P II ENERGY, INC. 292232
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 22 RRCID -> 019785 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8958 - 9160

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

06	INC G-10		19956	-0-	19956	41524	19956	2			N	-0-					-0-
07	45169	X	3645	-0-	-41524	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	20452	3			N	-0-					-0-
09	19500	X	19228	-0-	-272	-0-	19228	3			N	-0-					-0-
10	20150	X	15428	-0-	-4722	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
*11	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	25092	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

06	23310	X	22742	-0-	-568	-0-	22742	3			Y	-0-					-0-
07	24087	X	21718	-0-	-2369	-0-	21718	3			Y	-0-					-0-
08	24087	X	21973	-0-	-2114	-0-	21973	3			Y	-0-					-0-
09	22740	X	5727	-0-	-17013	-0-	5727	3			Y	-0-					-0-
10	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	26567	3			Y	-0-					-0-
*11	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	24137	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	33270	-0-	33270	54236	33270	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	30206	-0-	30206	84442	30206	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	35619	-0-	35619	120061	35619	3		Y	-0-			-0-
09	128442 X	8381	-0-	-120061	-0-	8381	3		Y	-0-			-0-
10	31995 X	31995	-0-	-0-	-0-	31995	3		Y	-0-			-0-
11	34470 X	30545	-0-	-3925	-0-	30545	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

06	T. A.	211	-0-	211	347	211	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	208	-0-	208	555	208	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	218	-0-	218	773	218	3		Y	-0-			-0-
09	858 X	85	-0-	-773	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B" WELL #: 5 RRCID -> 211018 COMPL. DATE 00/00/1908 TOTAL DEPTH 11495 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	4410 X	3825	-0-	-585	-0-	3740	2	85	9	N	77					157
07	4557 X	3876	-0-	-681	-0-	3758	2	118	9	N	107					264
08	4123 X	3499	-0-	-624	-0-	3407	2	92	9	N	84	184	1			164
09	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	3141	2	57	9	N	52	164	1			52
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4301	2	11	9	N	10					62
*11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

06	3510 X	3069	-0-	-441	-0-	3052	2	17	9	Y	15					31
07	3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	2405	2			Y	-0-					31
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					31
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-	22	1			9
10	3162 X	2610	-0-	-552	-0-	2610	2			Y	-0-					9
*11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-	7	1			2

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

06	1110 X	964	-0-	-146	-0-	964	3			N	-0-					87
07	1147 X	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					87
08	1147 X	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-					87
*09	1110 X	835	-0-	-275	-0-	835	3			Y	-0-	30	1			57
10	1147 X	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
11	960 X	821	-0-	-139	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

06	2726 N	2651	-0-	-75	-0-	2651	3			N	-0-					178
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					178
08	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	2478	3			N	-0-					178
09	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	1946	3			N	-0-					178
10	3100 X	2080	-0-	-1020	-0-	2080	3			N	-0-					178
11	2640 X	2366	-0-	-274	-0-	2366	3			N	-0-					178

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

06	1890 X	867	-0-	-1023	-0-	867	3			N	-0-					124
07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2201	3	112	9	N	102					226
08	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1826	3	103	9	N	94	177	1			143
09	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1757	3	79	9	N	72					215
10	2325 X	696	-0-	-1629	-0-	672	3	24	9	N	22					237
11	2250 X	1134	-0-	-1116	-0-	1122	3	12	9	N	11	181	1			67

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11	171	1			35
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					35
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1					36
10	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					36
11	480	X	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					36

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3					95
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					95
08	1612	N	1068	-0-	-544	-0-	1006	3	62	9	N	56					151
09	1320	N	689	-0-	-631	-0-	683	3	6	9	N	5					156
10	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1114	3	19	9	N	17					173
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	853	3	22	9	N	20					193

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

06	4800	X	3896	-0-	-904	-0-	3896	3			N	-0-					52
07	4960	X	3078	-0-	-1882	-0-	3046	3	32	9	N	29					81
08	4960	X	2023	-0-	-2937	-0-	2023	3			N	-0-					81
09	4290	X	1663	-0-	-2627	-0-	1663	3			N	-0-					81
10	4433	X	1062	-0-	-3371	-0-	1062	3			N	-0-					81
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4597	3	12	9	N	11					92

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

06	5190	X	3770	-0-	-1420	-0-	3758	3	12	9	N	11					109
07	5363	X	2402	-0-	-2961	-0-	2399	3	3	9	N	3					112
08	5394	X	3189	-0-	-2205	-0-	3177	3	12	9	N	11					123
09	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6932	3	12	9	N	11					134
10	5394	X	2706	-0-	-2688	-0-	2678	3	28	9	N	25					159
11	3780	X	2343	-0-	-1437	-0-	2291	3	52	9	N	47					206

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

06	5490	X	5222	-0-	-268	-0-	5163	3	59	9	Y	54					93
07	5673	X	4761	-0-	-912	-0-	4739	3	22	9	Y	20					113
08	5673	X	4789	-0-	-884	-0-	4783	3	6	9	Y	5					118
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5509	3	61	9	Y	55					173
10	5394	X	4684	-0-	-710	-0-	4656	3	28	9	Y	25	131	1			67
11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	3599	3	26	9	Y	24					91

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			N	-0-					126
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					126
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					126
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					126
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					126
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					126

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

06	720	X	11	-0-	-709	-0-	11	3			N	-0-					207
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	6	163	1			50
08	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					50
09	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					50
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					50
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					50

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		120	-0-	120	2549	120	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2549					Y	-0-					-0-
09	2549	X	-0-	-0-	-2549	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 133602 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10750 - 10832

06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	120	X	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

06	4380	X	3503	-0-	-877	-0-	1800	1	1703	2	N	-0-					100
07	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	1860	1	1862	2	N	-0-					100
08	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	1860	1	2399	3	N	-0-					100
09	4350	X	3550	-0-	-800	-0-	1800	1	1750	3	N	-0-					100
10	4495	X	1862	-0-	-2633	-0-	1860	1	2	3	N	-0-					100
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	20					120

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					229
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					229
08	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	3			N	-0-					229
09	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	2461	3			N	-0-					229
10	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2543	3			N	-0-					229
11	2850	X	2204	-0-	-646	-0-	2187	3	17	9	N	15					244

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

06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1229	2	33	9	Y	30					84
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1346	2	45	9	Y	41					125
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1306	2	76	9	Y	69					194
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1225	2	63	9	Y	57	136	1			115
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1139	2	72	9	Y	65					180
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1197	2	73	9	Y	66	145	1			101

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

06	450	N	385	-0-	-65	-0-	355	3	30	9	Y	27					53
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					53
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-					53
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			Y	-0-					53
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-	40	1			13
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9	Y	1					14

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	674	-0-	-166	-0-	665	3	9	9	N	8					183
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					183
08	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					183
09	660	X	326	-0-	-334	-0-	324	3	2	9	N	2					185
10	961	X	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					185
11	930	X	673	-0-	-257	-0-	673	3			N	-0-					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HALLEY, S. M. "B" WELL #: 25 RRCID -> 204877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7338 - 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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	898	-0-	-152	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

06	840	N	76	-0-	-764	-0-	75	3	1	9	N	1					90
07	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	3			N	-0-					90
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					90
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					90
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					90
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					96

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	420 N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	107	3	73	4	N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN, E. W. WELL #: C 4 RRCID -> 019702 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2352 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

06	480	N	57	-0-	-423	-0-	57	2		N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

06	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	3		N	-0-					21
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	3		N	-0-					21
08	1116	N	897	-0-	-219	-0-	897	3		N	-0-					21
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-					21
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-					21
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					21

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

06	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2		N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2		N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	#	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					92
07	1023	#	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					92
08	1023	#	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					92
09	990	#	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					92
10	1023	#	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					92
*11	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

06	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	613	-0-	-227	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	729	-0-	-51	-0-	729	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

06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					105
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	291	3	15	9	N	14					119
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	349	3	18	9	N	16					135
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	271	3	13	9	N	12					147
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22					169
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	326	3	21	9	N	19					188

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4096	2	61	9	N	55					123
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3693	2	110	4	N	69					192
							76	9									
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	3787	2	261	4	N	75					267
							83	9									
09	4170	X	1294	-0-	-2876	-0-	544	2	721	4	N	26					293
							29	9									
10	4309	X	1938	-0-	-2371	-0-	1917	2	21	4	N	-0-					293
11	4050	X	2094	-0-	-1956	-0-	1834	2	9	4	N	228	194	1			327
							251	9									

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	31050 X	28238	-0-	-2812	-0-	28235	2	3	9	Y	3	7	1			6
07	32085 X	25098	-0-	-6987	-0-	24185	2	720	4	Y	175	113	1			68
						193	9									
08	32085 X	30947	-0-	-1138	-0-	28954	2	1993	4	Y	-0-					68
09	28230 X	17623	-0-	-10607	-0-	7577	2	10045	4	Y	1					69
						1	9									
10	29171 X	14967	-0-	-14204	-0-	14764	2	158	4	Y	41					110
						45	9									
11	29940 X	248	-0-	-29692	-0-	247	2	1	4	Y	-0-	92	1			18

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

06	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	18057	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	1
07	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	18116	2	503	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	17053	2			Y	-0-					-0-
09	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	2296	2	3043	4	Y	-0-					-0-
10	19745 X	19745	-0-	-0-	-0-	19536	2	209	4	Y	-0-					-0-
*11	35912 X	35912	-0-	-0-	-0-	35744	2	168	4	Y	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

06	17729 X	17729	-0-	-0-	-0-	17489	2	240	9	Y	218	189	1	3	8	272
07	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	17278	2	4	9	Y	4	264	1			12
08	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	15403	2	208	9	Y	189					201
09	15030 X	2123	-0-	-12907	-0-	2119	2	4	9	Y	4					205
10	15531 X	8678	-0-	-6853	-0-	8544	2	134	9	Y	122					327
11	15660 X	7120	-0-	-8540	-0-	6871	2	249	9	Y	226	296	1			257

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 PERF.13112 - 13128

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

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

HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

06	77230 X	77230	-0-	-0-	-0-	77230	3			N	-0-	-0-
07	79282 X	79282	-0-	-0-	-0-	79282	3			N	-0-	-0-
08	81747 X	81747	-0-	-0-	-0-	81747	3			N	-0-	-0-
09	74100 X	17152	-0-	-56948	-0-	17152	3			N	-0-	-0-
10	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	77817	3			N	-0-	-0-
11	77400 X	76986	-0-	-414	-0-	121	1	76865	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
06	30180 X	29043	-0-	-1137	-0-	29043	2			Y	-0-			1
07	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	32379	2	900	4	Y	-0-			1
08	31186 X	27631	-0-	-3555	-0-	27631	2			Y	-0-			1
*09	30180 X	20830	-0-	-9350	-0-	8957	2	11873	4	Y	-0-	1	6	-0-
10	31186 X	16358	-0-	-14828	-0-	16185	2	173	4	Y	-0-			-0-
11	25710 X	15528	-0-	-10182	-0-	15455	2	73	4	Y	-0-			-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

06	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	2			N	-0-			-0-
07	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	13380	2	372	4	N	-0-			-0-
08	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
09	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	3532	2	4683	4	N	-0-			-0-
*10	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	19660	2	210	4	N	-0-			-0-
*11	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	12085	2	57	4	N	-0-			-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-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

06	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	198	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	207	1	2478	2	N	-0-			-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	229	1	2531	2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2569	-0-	-221	-0-	208	1	2361	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2243	-0-	-640	-0-	178	1	2065	2	N	-0-			-0-
*11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	229	1	2640	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

06	2850 X	2846	-0-	-4	-0-	246	1	2600	2	N	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	246	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	269	1	2973	2	N	-0-			-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	257	1	2921	2	N	-0-			-0-
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	467	1	5431	2	N	-0-			-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	387	1	4464	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
06	3810	X	3219	-0-	-591	-0-	278	1	2941	2	N	-0-					15
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	347	1	4161	2	N	-0-					15
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	329	1	3636	2	N	-0-					15
09	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	280	1	3186	2	N	-0-					15
10	3813	X	3113	-0-	-700	-0-	247	1	2866	2	N	-0-					15
11	3690	X	1917	-0-	-1773	-0-	153	1	1764	2	N	-0-					15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	228	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	240	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	259	1	2864	2	N	-0-					-0-
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	130	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	233	1	2713	2	N	-0-					-0-
*11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	156	1	1798	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

06	1830	N	1294	-0-	-536	-0-	112	1	1182	2	N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	205	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	231	1	2550	2	N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	209	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	215	1	2493	2	N	-0-					-0-
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

06	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	131	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	146	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	138	1	1525	2	N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	155	1	1759	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	145	1	1686	2	N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	90	1	1034	2	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	388	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	355	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4449	-0-	-77	-0-	369	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	363	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	318	1	3694	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	2717	-0-	-1783	-0-	217	1	2500	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	71	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	114	1	1319	2	N	-0-					-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	187	1	1978	2	N	-0-					86
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	175	1	2100	2	N	-0-					86
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	192	1	2129	2	N	-0-					86
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	181	1	2053	2	N	-0-					86
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	165	1	1918	2	N	-0-					86
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	133	1	1536	2	N	-0-					86

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3032	-0-	-568	-0-	262	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	293	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	300	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	274	1	3110	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					-0-
*11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	405	1	4672	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

06	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	97	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	1501	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	116	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5230	-0-	2230	2230	417	1	4813	2	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	71	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	90	1	1075	2	N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	86	1	948	2	N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	67	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	231	1	2440	2	N	12	171	1			232
							13	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	239	1	2866	2	N	152	181	1			203
							167	9									
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	248	1	2744	2	N	139	181	1			161
							153	9									
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	245	1	2785	2	N	139	177	1			123
							153	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	220	1	2551	2	N	164	174	1			113
							180	9									
*11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-					113

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

06	570	N	547	-0-	-23	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
07	899	N	637	-0-	-262	-0-	49	1	588	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	944	2	N	-0-					-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	94	1	1087	2	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

06	630	N	476	-0-	-154	-0-	41	1	435	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	49	1	589	2	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	781	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-					-0-
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	78	1	910	2	N	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	112	1	1296	2	N	-0-					-0-

FORD (WOLFCAMP) //CONT.// 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3555 - 3575

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

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

06	2160	N	1781	-0-	-379	-0-	154	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	188	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	N	-0-					-0-
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	165	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	197	1	2289	2	N	-0-					-0-
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	135	1	1563	2	N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

06	132150	X	20658	-0-	-111492	-0-	20212	2	446	9	N	405	379	1			221
07	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	16866	2	178	9	N	162					383
08	137640	X	14770	-0-	-122870	-0-	14482	2	288	9	N	262					645
09	133200	X	14314	-0-	-118886	-0-	14164	2	150	9	N	136	583	1			198
10	106175	X	11868	-0-	-94307	-0-	11548	2	320	9	N	291					489
11	20670	X	8676	-0-	-11994	-0-	8542	2	134	9	N	122					611

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
TAYLOR-STATE 110-28 WELL #: 1 RRCID -> 267904 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8350 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	5506					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

06	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	605	1	13355	3	N	405	372	1				223
						446	9										
07	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	543	1	12106	3	N	554	362	1	10	8		405
						609	9										
08	8618 X	6879	-0-	-1739	-0-	317	1	6257	3	N	277	537	1	5	8		140
						305	9										
09	14400 X	9550	-0-	-4850	-0-	2	1	9079	3	N	426	196	1	9	8		361
						469	9										
10	14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	12082	3	351	9	N	319	371	1	3	8		306
11	14400 X	12611	-0-	-1789	-0-	12293	3	318	9	N	289	375	1	4	8		216

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

06	11700 X	10993	-0-	-707	-0-	528	1	10296	3	N	154						338
						169	9										
07	12090 X	9195	-0-	-2895	-0-	263	1	8647	3	N	259	380	1	8	8		209
						285	9										
08	12090 X	9284	-0-	-2806	-0-	461	1	8669	3	N	140	14	8				335
						154	9										
09	10980 X	9268	-0-	-1712	-0-	531	1	8566	3	N	155	13	8				477
						171	9										
10	11346 X	9050	-0-	-2296	-0-	252	1	8599	3	N	181	188	1	4	8		466
						199	9										
11	10980 X	9331	-0-	-1649	-0-	201	1	9008	3	N	111	184	1	5	8		388
						122	9										

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

06	19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	3	1	17686	3	N	234	187	1				248
						257	9										
07	19778 X	16432	-0-	-3346	-0-	96	1	16071	3	N	241	187	1	15	8		287
						265	9										
08	20305 X	18840	-0-	-1465	-0-	530	1	18028	3	N	256	191	1	15	8		337
						282	9										
09	19650 X	18108	-0-	-1542	-0-	30	1	17793	3	N	259	370	1	20	8		206
						285	9										
10	20305 X	18007	-0-	-2298	-0-	17721	3	286	9	N	260	186	1	7	8		273
11	18210 X	14183	-0-	-4027	-0-	10	1	13933	3	N	218	183	1	7	8		301
						240	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	8929	-0-	-3611	-0-	490	1	8310	3	Y	117	55	1			128
							129	9									
07	11811	X	8223	-0-	-3588	-0-	398	1	7713	3	Y	102	101	1	1	8	128
							112	9									
08	9641	X	5494	-0-	-4147	-0-	574	1	4847	3	Y	66	142	1	1	8	51
							73	9									
09	9330	X	5065	-0-	-4265	-0-	1164	1	3843	3	Y	53	59	1	1	8	44
							58	9									
10	9641	X	4549	-0-	-5092	-0-	415	1	4057	3	Y	70	63	1			51
							77	9									
11	8940	X	6406	-0-	-2534	-0-	197	1	6118	3	Y	83	53	1			81
							91	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	610	1	326	2	N	276	803	1			267
							3437	3	304	9							
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	275	1	1349	3	N	407					674
							16	4	448	9							
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1041	1	2618	3	N	410	401	1			683
							406	4	451	9							
09	6780	X	4256	-0-	-2524	-0-	1489	1	252	2	N	454	601	1			536
							2014	3	2	4							
10	7006	X	4093	-0-	-2913	-0-	2139	1	1561	3	N	312	402	1			446
							50	4	343	9							
11	4680	X	2465	-0-	-2215	-0-	282	1	375	2	N	373					819
							1068	3	330	4							

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

06	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	19750	3	1363	9	N	1239	750	1	27	8	897
07	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	25182	3	1124	9	N	1022	1325	1	29	8	565
08	29279	X	29279	-0-	-0-	-0-	27961	3	1318	9	N	1198	1485	1	51	8	227
09	26310	X	25738	-0-	-572	-0-	24563	3	1175	9	N	1068	756	1	35	8	504
10	27187	X	25735	-0-	-1452	-0-	24636	3	1099	9	N	999	1140	1	12	8	351
11	26310	X	22045	-0-	-4265	-0-	20968	3	1077	9	N	979	748	1	14	8	568

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

06	37874	X	37874	-0-	-0-	-0-	1006	1	36078	3	N	718	593	1			435
							790	9									
07	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	1217	1	33049	3	N	711	944	1	21	8	181
							782	9									
08	39866	X	35613	-0-	-4253	-0-	842	1	33868	3	N	821	750	1	21	8	231
							903	9									
09	38580	X	34627	-0-	-3953	-0-	1216	1	32597	3	N	740	579	1	24	8	368
							814	9									
10	39866	X	34930	-0-	-4936	-0-	998	1	33347	3	N	532	576	1	9	8	315
							585	9									
11	37860	X	32512	-0-	-5348	-0-	836	1	31382	3	N	267	184	1	10	8	388
							294	9									

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

06	55933	X	55933	-0-	-0-	-0-	52493	3	3440	9	N	3127	2985	1			786
07	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	46159	3	3244	9	N	2949	2981	1	37	8	717
08	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	41465	3	3091	9	N	2810	3211	1	37	8	279
09	42540	X	39086	-0-	-3454	-0-	36374	3	2712	9	N	2465	2246	1	36	8	462
10	43958	X	42967	-0-	-991	-0-	40380	3	2587	9	N	2352	2417	1	15	8	382
11	42540	X	39897	-0-	-2643	-0-	37169	3	2728	9	N	2480	2541	1	17	8	304

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27630 X	5226	-0-	-22404	-0-	230	1	337	2	N	1011	925	1			424
						3547	3	1112	9							
07	28551 X	5242	-0-	-23309	-0-	516	1	4068	3	N	598	787	1			235
						658	9									
08	28551 X	4344	-0-	-24207	-0-	371	1	3354	3	N	563	542	1			256
						619	9									
09	27630 X	5939	-0-	-21691	-0-	415	1	566	2	N	386	371	1			271
						4533	3	425	9							
10	28551 X	5119	-0-	-23432	-0-	307	1	4384	3	N	389	378	1			282
						428	9									
11	27630 X	2618	-0-	-25012	-0-	147	1	560	2	N	285					567
						1597	3	314	9							

JET PILOT 24 FEE WELL #: RRCID -> 267227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9306 - 12460

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

06	62970 X	45244	-0-	-17726	-0-	41769	3	3475	9	N	3159	3082	1	2	8	689
07	65069 X	39516	-0-	-25553	-0-	36394	3	3122	9	N	2838	3030	1	30	8	467
08	65069 X	47047	-0-	-18022	-0-	43315	3	3732	9	N	3393	3208	1	44	8	608
09	57000 X	55987	-0-	-1013	-0-	52069	3	3918	9	N	3562	3949	1	54	8	167
10	58900 X	51142	-0-	-7758	-0-	47602	3	3540	9	N	3218	3016	1	19	8	350
*11	46155 X	46155	-0-	-0-	-0-	43002	3	3153	9	N	2866	2425	1	19	8	772

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

06	103410 X	46184	-0-	-57226	-0-	86	1	42950	3	N	2862	2414	1	78	8	596
						3148	9									
07	106857 X	45535	-0-	-61322	-0-	457	1	41706	3	N	3065	3112	1	45	8	504
						3372	9									
08	106857 X	43810	-0-	-63047	-0-	535	1	40027	3	N	2953	3036	1	52	8	369
						3248	9									
09	103410 X	40380	-0-	-63030	-0-	37265	3	3115	9	N	2832	2713	1	55	8	433
10	47647 X	41675	-0-	-5972	-0-	38710	3	2965	9	N	2695	2889	1	19	8	220
11	46170 X	35056	-0-	-11114	-0-	32594	3	2462	9	N	2238	2210	1	22	8	226

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

06	121620 X	48773	-0-	-72847	-0-	45965	3	6	4	N	2547	2285	1			526
						2802	9									
07	125674 X	36931	-0-	-88743	-0-	34857	3	2074	9	N	1885	1736	1	23	8	652
08	125674 X	27137	-0-	-98537	-0-	21002	3	4091	4	N	1858	2197	1	17	8	296
						2044	9									
09	121620 X	53377	-0-	-68243	-0-	47039	3	3453	4	N	2623	2638	1	41	8	240
						2885	9									
10	125674 X	52172	-0-	-73502	-0-	43337	3	6145	4	N	2445	2026	1	12	8	647
						2690	9									
11	48780 X	47919	-0-	-861	-0-	38859	3	6308	4	N	2502	2930	1	24	8	195
						2752	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110490 X	34059	-0-	-76431	-0-	165	1	30980	3	N	2649	2432	1	56	8	858
						2914	9									
07	114173 X	56588	-0-	-57585	-0-	70	1	52012	3	N	4096	4132	1	52	8	770
						4506	9									
08	114173 X	43888	-0-	-70285	-0-	239	1	40128	3	N	3199	3292	1	45	8	632
						2	4	3519	9							
09	110490 X	49994	-0-	-60496	-0-	46444	3	8	4	N	3220	3491	1	59	8	302
						3542	9									
10	114173 X	54750	-0-	-59423	-0-	50954	3	3796	9	N	3451	3508	1	22	8	223
11	110490 X	36202	-0-	-74288	-0-	33538	3	2664	9	N	2422	2219	1	19	8	407

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: RRCID -> 270856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYPHOON 42 FEE WELL #: RRCID -> 270858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

*06	58230 X	NO RPT	-0-	-58230	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	60171 X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	60171 X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	58230 X	NO RPT	-0-	-58230	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	60171 X	NO RPT	-0-	-60171	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	58230 X	NO RPT	-0-	-58230	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

06	39180 X	25957	-0-	-13223	-0-	23698	3	2259	9	N	2054	1625	1			956
07	32860 X	29398	-0-	-3462	-0-	26476	3	700	4	N	2020	2442	1			534
						2222	9									
08	32860 X	31813	-0-	-1047	-0-	29706	3	2107	9	N	1915	1744	1			705
09	31800 X	30998	-0-	-802	-0-	28687	3	2311	9	N	2101	2249	1			557
10	32705 X	28475	-0-	-4230	-0-	26444	3	2031	9	N	1846	1830	1			573
11	30780 X	29048	-0-	-1732	-0-	27135	3	1913	9	N	1739	1834	1			478

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		24258	-0-	24258 B	547474	23275	3	983	9	N	894	1137	1			248
01	0		25934	-0-	25934 B	573408	24797	3	1137	9	N	1034	760	1			522
*02	24762		21576	-0-	-3186 B	570222	20605	3	971	9	N	883	1088	1			317
*03	589438	X	19216	-0-	-570222	-0-	17876	3	500	4	N	764	696	1			385
							840	9									
04	22290	X	21751	-0-	-539	-0-	20754	3	997	9	N	906	723	1			568
05	23033	X	16142	-0-	-6891	-0-	15349	3	793	9	N	721	861	1			428
06	22290	X	16900	-0-	-5390	-0-	16109	3	791	9	N	719	350	1			797
07	23033	X	17456	-0-	-5577	-0-	16377	3	1079	9	N	981	1044	1			734
08	23033	X	17010	-0-	-6023	-0-	16198	3	812	9	N	738	1059	1			413
09	22290	X	19248	-0-	-3042	-0-	18271	3	977	9	N	888	727	1			574
10	23033	X	14302	-0-	-8731	-0-	13556	3	746	9	N	678	726	1			526
11	22290	X	14724	-0-	-7566	-0-	13800	3	924	9	N	840	733	1			633

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	27	37	1			9
							30	9									
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	156	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	186	#	98	-0-	-88	-0-	66	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	180	#	31	-0-	-149	-0-	1	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	186	#	42	-0-	-144	-0-	10	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	180	#	61	-0-	-119	-0-	31	2	30	9	Y	27	29	1			8

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
06	484 R	484	-0-	-0-	-0-	2	1	453	2	Y	26	27	1			9
						29	9									
07	527 #	509	-0-	-18	-0-	479	2	30	9	Y	27	28	1			8
08	568 R	568	-0-	-0-	-0-	536	2	32	9	Y	29	29	1			8
09	510 #	472	-0-	-38	-0-	442	2	30	9	Y	27	24	1			11
10	527 #	471	-0-	-56	-0-	439	2	32	9	Y	29	30	1			10
11	540 #	429	-0-	-111	-0-	399	2	30	9	Y	27	29	1			8

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

06	2070 #	1457	-0-	-613	-0-	1438	2	19	9	N	17	156	1			23
07	2821 #	862	-0-	-1959	-0-	858	2	4	9	N	4					27
08	2821 #	1706	-0-	-1115	-0-	1703	2	3	9	N	3					30
09	2730 #	1305	-0-	-1425	-0-	1298	2	7	9	N	6					36
10	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	N	3					39
11	1650 #	1534	-0-	-116	-0-	1527	2	7	9	N	6					45

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

06	480 #	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-					210
07	496 #	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					210
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					210
09	360 #	93	-0-	-267	-0-	93	2			N	-0-					210
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					210
11	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					210

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
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			79
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3			82
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	219	2	9	9	N	8			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			90
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			90
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			90

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			49
07	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	429	2	33	9	N	30			79
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	417	2	69	9	N	63			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			142
10	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-			142
*11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			142

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
*11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-			-0-

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			79
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3			82
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	219	2	9	9	N	8			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			90
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			90
*11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			90

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	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

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
06	630 N	477	-0-	-153	-0-	477	3			N	-0-					290
07	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	3			N	-0-					290
08	527 N	102	-0-	-425	-0-	102	3			N	-0-					290
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					290
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					290
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					290

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

06	1950 N	1906	-0-	-44	-0-	1906	3			N	-0-					98
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					98
08	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			N	-0-					98
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					98
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					98
*11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					98

SUNDOWN ENERGY LP 829482
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	N	13					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					112
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	12					124
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	991	2	14	9	N	13					137
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					150
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002

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
06	1200 X	1037	-0-	-163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1457 X	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	782	-0-	-675	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	1410 X	718	-0-	-692	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*11	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 1 RRCID -> 248421 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3038 - 3054

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020 X	316	-0-	-704	-0-	316	3		N	-0-			-0-
07	1054 X	476	-0-	-578	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08	992 X	521	-0-	-471	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09	540 X	424	-0-	-116	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10	465 X	276	-0-	-189	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	510 X	140	-0-	-370	-0-	140	3		N	-0-			-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
09	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
10	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-			-0-

DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROWN-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 096145 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 2891 - 3078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254267 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3066 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA E WELL #: 1 RRCID -> 254920 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3090 - 3111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 254922 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3098 - 3119

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 254924 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3097 - 3112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 3 RRCID -> 255166 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 3086 - 3109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANITA WELL #: 4 RRCID -> 254278 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3104 - 3125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 254282 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2994 - 3014

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

EHRIG, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254507 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3069 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 254508 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3063 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIDEL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 254513 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3024 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN B WELL #: 2 RRCID -> 254514 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 3035 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY 13A WELL #: 6 RRCID -> 254925 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7000 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 255168 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 2951 - 3016

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

06	T. A.	2	-0-	2	29	2	2		Y	-0-			13
07	T. A.	11	-0-	11	40	11	2		Y	-0-			13
08	T. A.	12	-0-	12	52	12	2		Y	-0-			13
09	65 X	13	-0-	-52	-0-	13	2		Y	-0-			13
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			13
11	12 N	-0-	-0-	-12	-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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	958	-0-	-182	-0-	958	2		N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	60	1	9393	2	N	-0-			-0-
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	65	1	9011	2	N	-0-			-0-
08	11625 X	7670	-0-	-3955	-0-	62	1	7608	2	N	-0-			-0-
09	11250 X	7976	-0-	-3274	-0-	52	1	7924	2	N	-0-			-0-
10	11625 X	11569	-0-	-56	-0-	81	1	11488	2	N	-0-			-0-
11	9450 X	8065	-0-	-1385	-0-	57	1	8008	2	N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	1680 N	1198	-0-	-482	-0-	1190	2	8	9	N	7			85
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	2	13	9	N	12			97
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11			108
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1435	2	14	9	N	13			121
10	1736 N	337	-0-	-1399	-0-	326	2	11	9	N	10			131
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1780	2	31	9	N	28			159

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 #	73	-0-	-47	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	1			4
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	Y	1					5
08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	5	1			8
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			7
10	95 R	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	5	1			4
11	330 #	115	-0-	-215	-0-	114	2	1	9	Y	1					5

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

06	180 #	118	-0-	-62	-0-	30	2	88	9	Y	80	79	1			63
07	186 #	31	-0-	-155	-0-	22	2	9	9	Y	8					71
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	159	2	140	9	Y	127	76	1			122
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	92	2	72	9	Y	65	81	1			106
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	42	2	37	9	Y	34	82	1			58
11	240 #	83	-0-	-157	-0-	52	2	31	9	Y	28					86

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

06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	925	3	37	9	N	34					155
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	942	3	45	9	N	41					196
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	942	3	43	9	N	39					235
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	908	3	35	9	N	32	189	1			78
10	992 N	983	-0-	-9	-0-	943	3	40	9	N	36					114
11	960 N	673	-0-	-287	-0-	637	3	36	9	N	33					147

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2564	3	383	9	N	348	348	1			135
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2597	3	199	9	N	181	181	1			135
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2636	3	200	9	N	182	182	1			135
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2326	3	210	9	N	191	191	1			135
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2528	3	198	9	N	180	180	1			135
*11	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2636	3	201	9	N	183	183	1			135

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

06	1650 N	1610	-0-	-40 B	-0-	1599	2	11	9	N	10					139
07	1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	1646	2	10	9	N	9					148
08	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	1603	2	11	9	N	10					158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1601	2	8	9	N	7					165
10	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1663	2	18	9	N	16					181
*11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1582	2	23	9	N	21					202

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

HARDY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

06	1470 N	1290	-0-	-180 B	-0-	1290	2			N	-0-					43
07	1488 N	1327	-0-	-161 B	-0-	1327	2			N	-0-					43
08	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1314	2	122	9	N	111					154
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1288	2	8	9	N	7					161
*10	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1288	2	6	9	N	5					166
*11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					166

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 142087

06	3924	28007	-0-	24083 B	166170	27388	2	619	9	N	563	151	1			412
07	6620	27340	-0-	20720 B	186890	26751	2	589	9	N	535	381	1			566
08	6207	22323	-0-	16116 B	203006	21925	2	398	9	N	362	570	1			358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 203006																
09	5740	25010	-0-	19270 B	222276	24441	2	569	9	N	517	545	1			330
*10	2951	22624	-0-	19673 B	241949	22164	2	460	9	N	418	504	1			244
*11	2802	21030	-0-	18228 B	260177	20578	2	452	9	N	411	538	1			117

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 2 RRCID -> 208614 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2370 - 2384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
COLUMBIA 7 WELL #: 1 RRCID -> 230816 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 2336 - 2356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 10 RRCID -> 255548 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2384 - 2398

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
STOKER, MARY K. WELL #: 2 RRCID -> 149334 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 2821 PERF. N/A

06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-			-0-
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
09	210 #	168	-0-	-42	-0-	168	3	Y	-0-			-0-
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3	Y	-0-			-0-
*11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3	Y	-0-			-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-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

06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 212873 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1386 - 1404

06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	866	-0-	-334	-0-	866	2			N	-0-					182
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					182
08	1209	N	524	-0-	-685	-0-	524	2			N	-0-					182
09	870	N	397	-0-	-473	-0-	397	2			N	-0-					182
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					182
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					182

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	471	-0-	-669	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	708	2			N	-0-					-0-

OGDEN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 225838 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 1369 - 1418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	370	-0-	-650	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	900	N	732	-0-	-168	-0-	732	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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) //CONT.// 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					12
*09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	N	5					17
10	8 #	6	-0-	-2	-0-	5	3	1	9	N	1					18
11	11 #	9	-0-	-2	-0-	8	3	1	9	N	1					19

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN "22" WELL #: 1RE RRCID -> 236582 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7480 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250227 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 8040 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES KENT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							3	4									

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	351	-0-	-699	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	129	1	875	2	N	-0-					-0-
							622	4									

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 19290 PERF.17256 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R 12 RRCID -> 155115 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5350 - 5771

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1572	3	139	9	Y	126	126	0			1
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1697	3	119	9	Y	108	108	0			1
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1586	3	119	9	Y	108	108	0			1
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1553	3	131	9	Y	119	119	0			1
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1800	3	178	9	Y	162	162	0			1
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1797	3	154	9	Y	140	140	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T141 RRCID -> 167592 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 W	1025	-0-	1025	1025	1000	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	0 W	938	-0-	938	1963	914	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	T. A.	878	-0-	878	2841	854	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	T. A.	771	-0-	771	3612	751	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
10	T. A.	865	-0-	865	4477	840	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	T. A.	861	-0-	861	5338	839	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					6

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	6	1	1983	3	N	159	159	0			9
						175	9									
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	6	1	1937	3	N	134	134	0			9
						147	9									
08	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	5	1	1807	3	N	108	108	0			9
						119	9									
09	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	6	1	1782	3	N	92	92	0			9
						101	9									
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	N	116	116	0			9
						128	9									
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	4	1	1964	3	N	100	100	0			9
						110	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	874	-0-	-769	-0-	874	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	914	-0-	-496	-0-	914	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	68	-0-	-3559	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1739	-0-	1739	1739	1739	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1337	-0-	1337	3076	1337	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3123	-0-	3123	6199	3123	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	45	-0-	-2311	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	992	N	398	-0-	-594	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					25
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					25
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					25
09	480 N	340	-0-	-140	-0-	339	3	1	9	Y	1					26
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					26
11	450 N	310	-0-	-140	-0-	308	3	2	9	Y	2					28

BC OPERATING, INC. 058893
GRAYBURG GAS UNIT XIII WELL #: 1 RRCID -> 036021 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

06	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1143	-0-	1143	1143	1143	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	2062	919	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
WIGHT, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 043449 COMPL. DATE 12/26/1967 TOTAL DEPTH 4173 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					42
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	28	2	3	9	N	3					45
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	35	-0-	-1670	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	399	-0-	-1251	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					25
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					25
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					25
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					25
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		338	-0-	338	522	338	3			Y	-0-					-0-
07	764	N	242	-0-	-522	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 4048

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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

06	270	X	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					23
07	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					23
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					23
09	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
10	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					23
11	270	X	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

06	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	240	X	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

06	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	899 X	850	-0-	-49	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	899 X	841	-0-	-58	-0-	841	2		N	-0-			-0-
09	870 X	741	-0-	-129	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	899 X	629	-0-	-270	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11	810 X	543	-0-	-267	-0-	543	2		N	-0-			-0-

BC OPERATING, INC. 058893
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

06	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3		N	-0-			14
07	248 X	54	-0-	-194	-0-	54	3		N	-0-			14
08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			14
09	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	3		N	-0-			14
10	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3		N	-0-			14
*11	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3		N	-0-			14

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 X	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					46
07	644 X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					51
08	635 X	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					53
09	570 X	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					53
10	651 X	649	-0-	-2	-0-	645	2	4	9	N	4					57
11	630 X	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					57

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

06	1380 X	867	-0-	-513	-0-	867	2			N	-0-					25
07	1209 X	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					25
08	1116 X	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					25
09	1080 X	819	-0-	-261	-0-	819	2			N	-0-					25
*10	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
*11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					25

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					26
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					26
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					26
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-					26
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					26
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	308	3	1	9	Y	1					27

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					46
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					46
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					46
09	3240 X	3051	-0-	-189	-0-	3050	3	1	9	Y	1					47
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					48
11	3240 X	2779	-0-	-461	-0-	2769	3	10	9	Y	9					57

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			Y	-0-					71
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					71
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			Y	-0-					71
09	3060 X	3050	-0-	-10	-0-	3049	3	1	9	Y	1					72
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	Y	1					73
11	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2769	3	10	9	Y	9					82

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

06	210 #	324	-0-	114	B	-636	324	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	151	-0-	27	B	-609	151	3			Y	-0-				-0-
08	186 #	286	-0-	100	B	-509	286	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-167		CANCELLED UNDERAGE ->		-342								
09	300 #	172	-0-	-128	B	-295	172	3			Y	-0-				-0-
10	310 #	260	-0-	-50	B	-345	260	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	224	-0-	-76	B	-421	224	3			Y	-0-				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. 1 WELL #: 1 RRCID -> 019442 COMPL. DATE 07/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC //CONT.// 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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

BROCK, J. 095367
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
06	1080 #	793	-0-	-287 B	-346	793	2		N	-0-			-0-
07	1116 #	853	-0-	-263 B	-609	853	2		N	-0-			-0-
08	992 #	849	-0-	-143 B	-752	849	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -693 CANCELLED UNDERAGE -> -59													
09	900 #	808	-0-	-92 B	-785	808	2		N	-0-			-0-
10	868 #	825	-0-	-43 B	-828	825	2		N	-0-			-0-
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1668				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08	226 R	226	-0-	-0- B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 #	57	-0-	-5 B	-5	57	2		N	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5 B	-10	57	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10													
09	60 #	54	-0-	-6 B	-16	54	2		N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7 B	-23	55	2		N	-0-			-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-83				N	NO RPT			-0-

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
06	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	129	-0-	129 B	129	129	3		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	223	-0-	223 B	352	223	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 352													
09	543 R	191	-0-	-352 B	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
10	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	187	-0-	-23 B	-23	187	3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING CO. 170450
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
06	1050 #	634	-0-	-416 B	-1004	634	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	352	-0-	352 B	-652	352	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-652				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -652													
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-652				Y	-0-			-0-
10	0 #	245	-0-	245 B	-407	245	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	842	-0-	212 B	-195	842	2		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING CO. //CONT.// 170450
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	1560 #	1404	-0-	-156	B	-442	1404	3		N	-0-			-0-
07	1612 #	1482	-0-	-130	B	-572	1482	3		N	-0-			-0-
08	1550 #	1474	-0-	-76	B	-648	1474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648														
09	1470 #	741	-0-	-729	B	-1377	741	3		N	-0-			-0-
10	1488 #	-0-	-0-	-1488	B	-2865				N	-0-			-0-
11	1440 #	-0-	-0-	-1440	B	-4305				N	-0-			-0-

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
06	2206 R	2206	-0-	-0-	B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
07	1085 #	195	-0-	-890	B	-890	195	3		N	-0-			-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-1975				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1975														
09	1050 #	-0-	-0-	-1050	B	-3025				N	-0-			-0-
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-4110				N	-0-			-0-
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	B	-5160				N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9449 R	9449	-0-	-0-	B	-0-	9449	3		Y	-0-			-0-
07	9703 #	4991	-0-	-4712	B	-4712	4991	3		Y	-0-			-0-
08	9703 #	4553	-0-	-5150	B	-9862	4553	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9862														
09	9390 #	2442	-0-	-6948	B	-16810	2442	3		Y	-0-			-0-
10	9703 #	-0-	-0-	-9703	B	-26513				Y	-0-			-0-
11	9390 #	-0-	-0-	-9390	B	-35903				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 #	-0-	-0-	-630	B	-1761			N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	B	-2412			N	-0-			-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	B	-2970			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2970									
09	240 #	-0-	-0-	-240	B	-3210			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3210			N	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 #	606	-0-	-894	B	-1291	606	3	Y	-0-			-0-
07	1550 #	58	-0-	-1492	B	-2783	58	3	Y	-0-			-0-
08	1550 #	-0-	-0-	-1550	B	-4333			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3972	CANCELLED UNDERAGE ->		-361						
09	1500 #	47	-0-	-1453	B	-5425	47	3	Y	-0-			-0-
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	B	-6944			Y	-0-			-0-
11	600 #	60	-0-	-540	B	-7484	60	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 #	184	-0-	-686	B	-1456	184	3	Y	-0-			-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	B	-2231			Y	-0-			-0-
08	744 #	-0-	-0-	-744	B	-2975			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2932	CANCELLED UNDERAGE ->		-43						
09	570 #	-0-	-0-	-570	B	-3502			Y	-0-			-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	B	-4091			Y	-0-			-0-
11	180 #	322	-0-	142	B	-3949	322	3	Y	-0-			-0-

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
06	1 #	-0-	-0-	-1	B	-14445			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14445			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-14445			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-250	CANCELLED UNDERAGE ->		-14195						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-250			Y	-0-			-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050 #	-0-	-0-	-1050	B	-6109			N	-0-			-0-
07	651 #	-0-	-0-	-651	B	-6760			N	-0-			-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651	B	-7411			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4307	CANCELLED UNDERAGE ->		-3104						
09	120 #	-0-	-0-	-120	B	-4427			N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	B	-4551			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4551			N	-0-			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 #	721	-0-	151 B	-218	721 3		N	-0-			-0-
07	589 #	807	-0-	218 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
08	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 #	679	-0-	-41 B	-41	679 3		N	-0-			-0-
10	3185 R	3226	-0-	41 B	-0-	3226 3		N	-0-			-0-
*11	2720 R	2720	-0-	-0- B	-0-	2720 3		N	-0-			-0-

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
06	780 #	594	-0-	-186 B	-807	588 3	6 9	N	5			215
07	806 #	725	-0-	-81 B	-888	722 3	3 9	N	3			218
08	713 #	721	-0-	8 B	-880	717 3	4 9	N	4			222
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -538 CANCELLED UNDERAGE -> -342												
09	690 #	656	-0-	-34 B	-572	655 3	1 9	N	1			223
10	713 #	656	-0-	-57 B	-629	656 3		N	-0-			223
11	690 #	643	-0-	-47 B	-676	643 3		N	-0-			223

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	8	-0-	-22 B	-1044	8 3		N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-1055	20 3		N	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20 B	-1075	11 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -1021												
09	13 #	-0-	-0-	-13 B	-67			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-98			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-128			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 #	838	-0-	-242 B	-720	838 3		N	-0-			44
07	1085 #	806	-0-	-279 B	-999	806 3		N	-0-			44
08	1085 #	920	-0-	-165 B	-1164	920 3		N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093 CANCELLED UNDERAGE -> -71												
09	990 #	544	-0-	-446 B	-1539	544 3		N	-0-			44
10	868 #	914	-0-	46 B	-1493	914 3		N	-0-			44
11	900 #	1015	-0-	115 B	-1378	1015 3		N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 #	703	-0-	-107 B	-577	692 3	11 9	N	10			124
07	806 #	702	-0-	-104 B	-681	690 3	12 9	N	11			135
08	806 #	698	-0-	-108 B	-789	690 3	8 9	N	7			142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -628 CANCELLED UNDERAGE -> -161												
09	750 #	518	-0-	-232 B	-860	514 3	4 9	N	4			146
10	775 #	825	-0-	50 B	-810	806 3	19 9	N	17			163
11	690 #	725	-0-	35 B	-775	711 3	14 9	N	13			176

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -19- WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 STATUS ->			-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	990 #	648	-0-	-342 B	-1803	623	2	25	9	N	23					135
07	1023 #	875	-0-	-148 B	-1951	845	2	30	9	N	27					162
08	651 #	967	-0-	316 B	-1635	924	2	43	9	N	39					201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1635													
09	720 #	896	-0-	176 B	-1459	876	2	20	9	N	18					219
*10	744 #	536	-0-	-208 B	-1667	523	2	13	9	N	12					231
*11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-2507					N	NO RPT					231

TACOR RESOURCES INC 834330
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
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 STATUS ->			-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	780 #	727	-0-	-53	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	720 #	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	720 #	599	-0-	-121	-0-	599	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
06	1320 #	1238	-0-	-82	-0-	1223	2	15	9	N	14					101
07	1271 #	1252	-0-	-19	-0-	1240	2	12	9	N	11					112
08	1271 #	1221	-0-	-50	-0-	1206	2	15	9	N	14					126
09	1230 #	1107	-0-	-123	-0-	1092	2	15	9	N	14					140
10	1271 #	890	-0-	-381	-0-	859	2	31	9	N	28	147	1			21
11	1230 #	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	N	1					22

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3997	-0-	897	897	3997	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3316	-0-	316	1213	3316	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2819	-0-	-281	932	2819	3			N	-0-					-0-
*11	3157	X	2225	-0-	-932	-0-	2225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1510	-0-	-1490	187517	1462	3	48	9	N	44	156	1			202
07	188785		1268	-0-	-187517	-0-	1209	3	59	9	N	54					256
08	11222	#	1527	-0-	-9695	-0-	1434	3	28	4	N	59	165	1			150
							65	9									
09	10860	#	1182	-0-	-9678	-0-	1003	3	122	4	N	52					202
							57	9									
10	1550	#	1224	-0-	-326	-0-	1062	3	99	4	N	57					259
							63	9									
11	1500	#	834	-0-	-666	-0-	777	3	57	9	N	52					311

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5517	-0-	-153	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5793	-0-	-190	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5751	-0-	-232	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5587	-0-	-53	-0-	5587	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

06	14340	X	13059	-0-	-1281	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
07	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	15139	-0-	-454	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14720	-0-	-370	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
11	14640	X	14240	-0-	-400	-0-	14240	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13178	-0-	-245	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12687	-0-	-303	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	13087	-0-	-243	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
11	12870	X	12661	-0-	-209	-0-	12661	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

06	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	960	-0-	-2010	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2331	-0-	-639	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

06	13440	X	13345	-0-	-95	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13662	-0-	-226	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13515	-0-	-404	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12916	-0-	-554	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13404	-0-	-515	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	12994	-0-	-356	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

06	27511	X	27511	-0-	-0-	-0-	27511	2			N	-0-					-0-
07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-					-0-
08	28458	X	27259	-0-	-1199	-0-	27259	2			N	-0-					-0-
*09	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
10	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	28654	2			N	-0-					-0-
*11	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	27745	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	6624	-0-	-9456	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	5969	-0-	-10647	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	6751	-0-	-6703	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	4063	-0-	-5117	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	5889	-0-	-3597	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	3750	-0-	-2880	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	801	-0-	-1449	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	609	-0-	-662	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	14831	-0-	-1249	-0-	14831	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14803	-0-	-1813	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	13533	-0-	-2649	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	14187	-0-	-1203	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14629	-0-	-933	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	13958	-0-	-862	-0-	13958	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				N	-0-			-0-
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
*11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

06	23430 X	22572	-0-	-858	-0-	22572	3		N	-0-			-0-
07	24211 X	23928	-0-	-283	-0-	23928	3		N	-0-			-0-
08	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	23007	3		N	-0-			-0-
09	23400 X	22602	-0-	-798	-0-	22602	3		N	-0-			-0-
10	23932 X	21986	-0-	-1946	-0-	21986	3		N	-0-			-0-
11	23160 X	21355	-0-	-1805	-0-	21355	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

06	450 N	61	-0-	-389	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	465 N	20	-0-	-445	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

06	34474 X	34474	-0-	-0-	-0-	34474	3		N	-0-			-0-
07	36436 X	36436	-0-	-0-	-0-	36436	3		N	-0-			-0-
08	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	33720	3		N	-0-			-0-
09	36180 X	32987	-0-	-3193	-0-	32987	3		N	-0-			-0-
10	36859 X	33519	-0-	-3340	-0-	33519	3		N	-0-			-0-
11	35250 X	33023	-0-	-2227	-0-	33023	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

06	14981 X	2969	-0-	-12012	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

06	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
08	18631 X	16021	-0-	-2610	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
09	18030 X	16372	-0-	-1658	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
10	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
*11	18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

06	13500 X	12043	-0-	-1457	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
07	13950 X	11502	-0-	-2448	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
08	14291 X	12973	-0-	-1318	-0-	12721	3	251	4	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	11514	3	1400	4	N	-0-					-0-
10	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	12248	3	1147	4	N	-0-					-0-
11	12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11953	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

06	2051 N	1987	-0-	-64	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
08	1984 X	1710	-0-	-274	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

06	127110 X	124538	-0-	-2572	-0-	124529	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	131347 X	128986	-0-	-2361	-0-	128986	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	121309	-0-	121309	121309	121309	3			N	-0-					-0-
09	243783 X	122474	-0-	-121309	-0-	122474	3			N	-0-					-0-
10	133761 X	133761	-0-	-0-	-0-	133761	3			N	-0-					-0-
*11	133805 X	133805	-0-	-0-	-0-	133805	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

06	36316	X	36316	-0-	-0-	-0-	36316	2			N	-0-					-0-
07	38984	X	38984	-0-	-0-	-0-	38984	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	38826	-0-	-2528	-0-	38826	2			N	-0-					-0-
09	39120	X	38555	-0-	-565	-0-	38555	2			N	-0-					-0-
10	39897	X	38709	-0-	-1188	-0-	38709	2			N	-0-					-0-
*11	40690	X	40690	-0-	-0-	-0-	40690	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

06	12720	X	12477	-0-	-243	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12434	-0-	-865	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	9185	-0-	-3835	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	3166	-0-	-10288	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	12540	X	2591	-0-	-9949	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

06	26490	X	22777	-0-	-3713	-0-	22777	2			N	-0-					-0-
07	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	29807	2			N	-0-					-0-
08	27960	X	27960	-0-	-0-	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
*09	26940	X	26360	-0-	-580	-0-	26360	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	26342	-0-	-1651	-0-	26342	2			N	-0-					-0-
11	27090	X	25410	-0-	-1680	-0-	25410	2			N	-0-					-0-

P. B. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040129 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 21264 PERF.19626 - 20465

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

06	47815	X	47815	-0-	-0-	-0-	47815	2			N	-0-					-0-
07	50691	X	50691	-0-	-0-	-0-	50691	2			N	-0-					-0-
08	51088	X	50526	-0-	-562	-0-	50526	2			N	-0-					-0-
09	49440	X	44802	-0-	-4638	-0-	44802	2			N	-0-					-0-
10	50685	X	46325	-0-	-4360	-0-	46325	2			N	-0-					-0-
11	49050	X	44569	-0-	-4481	-0-	44569	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	574	-0-	-326	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

06	21240	X	21116	-0-	-124	-0-	21116	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	21741	-0-	-207	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
08	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	20748	-0-	-252	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
10	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
11	21000	X	20920	-0-	-80	-0-	20920	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8289	-0-	-50	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
09	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6944	-0-	-1126	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

06	8940	X	8929	-0-	-11	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8421	-0-	-519	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	9112	-0-	-157	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8912	-0-	-58	-0-	8912	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58710	X	56790	-0-	-1920	-0-	56790	2			N	-0-					-0-
07	62586	X	62586	-0-	-0-	-0-	62586	2			N	-0-					-0-
08	61194	X	55987	-0-	-5207	-0-	55987	2			N	-0-					-0-
09	61405	X	61405	-0-	-0-	-0-	61405	2			N	-0-					-0-
10	62589	X	59309	-0-	-3280	-0-	59309	2			N	-0-					-0-
11	60570	X	44002	-0-	-16568	-0-	44002	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

06	39510	X	37303	-0-	-2207	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	38283	-0-	-2544	-0-	38283	2			N	-0-					-0-
08	38626	X	33859	-0-	-4767	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
09	37688	X	37688	-0-	-0-	-0-	37688	2			N	-0-					-0-
10	38643	X	38643	-0-	-0-	-0-	38643	2			N	-0-					-0-
*11	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

06	12420	X	9085	-0-	-3335	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9127	-0-	-2033	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	8516	-0-	-2644	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	3220	-0-	-6890	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
*10	9982	X	39	-0-	-9943	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	349	-0-	-8741	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

06	570	N	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	837	N	451	-0-	-386	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

06	30660	X	24531	-0-	-6129	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	26666	-0-	-5016	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	25565	-0-	-5280	-0-	25565	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25617	-0-	-2823	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
10	28179	X	26520	-0-	-1659	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
*11	25868	X	25868	-0-	-0-	-0-	25868	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

06	61590	X	46781	-0-	-14809	-0-	46781	2			N	-0-					-0-
07	63643	X	50236	-0-	-13407	-0-	50236	2			N	-0-					-0-
08	50725	X	50725	-0-	-0-	-0-	50725	2			N	-0-					-0-
09	48475	X	48475	-0-	-0-	-0-	48475	2			N	-0-					-0-
10	50374	X	50374	-0-	-0-	-0-	50374	2			N	-0-					-0-
*11	50355	X	50355	-0-	-0-	-0-	50355	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

06	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
07	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	15426	-0-	-384	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14721	-0-	-609	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
10	15903	X	15840	-0-	-63	-0-	15840	2			N	-0-					-0-
11	15390	X	14913	-0-	-477	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
*11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

06	62974	X	62974	-0-	-0-	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
07	64354	X	64354	-0-	-0-	-0-	64354	2			N	-0-					-0-
08	62075	X	62075	-0-	-0-	-0-	62075	2			N	-0-					-0-
09	59850	X	58492	-0-	-1358	-0-	58492	2			N	-0-					-0-
10	62917	X	62917	-0-	-0-	-0-	62917	2			N	-0-					-0-
*11	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	61926	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

06	92820	X	90317	-0-	-2503	-0-	90317	2			N	-0-					-0-
07	95914	X	92446	-0-	-3468	-0-	92446	2			N	-0-					-0-
08	94116	X	88023	-0-	-6093	-0-	88023	2			N	-0-					-0-
09	91020	X	81912	-0-	-9108	-0-	81912	2			N	-0-					-0-
10	93341	X	91896	-0-	-1445	-0-	91896	2			N	-0-					-0-
11	90330	X	89765	-0-	-565	-0-	89765	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 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
06	18630 X	18325	-0-	-305	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
07	18507 X	14667	-0-	-3840	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
08	18259 X	15778	-0-	-2481	-0-	15778	2			N	-0-					-0-
09	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
10	18941 X	16920	-0-	-2021	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
*11	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	20191	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

06	125627 X	125627	-0-	-0-	-0-	125627	2			N	-0-					-0-
07	128100 X	128100	-0-	-0-	-0-	128100	2			N	-0-					-0-
08	125457 X	123794	-0-	-1663	-0-	123794	2			N	-0-					-0-
09	121410 X	116647	-0-	-4763	-0-	116647	2			N	-0-					-0-
10	127341 X	127341	-0-	-0-	-0-	127341	2			N	-0-					-0-
11	121410 X	121095	-0-	-315	-0-	121095	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

06	780 N	581	-0-	-199	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

06	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	26276	2			N	-0-					-0-
07	28858 X	28858	-0-	-0-	-0-	28858	2			N	-0-					-0-
08	27694 X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-
09	26610 X	25718	-0-	-892	-0-	25718	2			N	-0-					-0-
10	28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	28345	2			N	-0-					-0-
*11	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	27869	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

06	38212 X	38212	-0-	-0-	-0-	38212	2			N	-0-					-0-
07	42740 X	42740	-0-	-0-	-0-	42740	2			N	-0-					-0-
08	41194 X	41194	-0-	-0-	-0-	41194	2			N	-0-					-0-
09	38868 X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	2			N	-0-					-0-
10	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
*11	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	41188	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

06	28170 X	26638	-0-	-1532	-0-	26638	2			N	-0-					-0-
07	29109 X	28586	-0-	-523	-0-	28586	2			N	-0-					-0-
08	28675 X	28014	-0-	-661	-0-	28014	2			N	-0-					-0-
09	27750 X	26262	-0-	-1488	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
10	28582 X	28363	-0-	-219	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
*11	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

06	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	8060 X	7924	-0-	-136	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	7860 X	7560	-0-	-300	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
10	8122 X	7857	-0-	-265	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
11	7860 X	7832	-0-	-28	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	27090 X	20682	-0-	-6408	-0-	20682	2		N	-0-			-0-
07	27993 X	8203	-0-	-19790	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
08	22537 X	15426	-0-	-7111	-0-	15426	2		N	-0-			-0-
09	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029	2		N	-0-			-0-
10	25136 X	25136	-0-	-0-	-0-	25136	2		N	-0-			-0-
*11	26958 X	26958	-0-	-0-	-0-	26958	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

06	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	18661	2		N	-0-			-0-
07	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2		N	-0-			-0-
08	19282 X	18543	-0-	-739	-0-	18543	2		N	-0-			-0-
09	18660 X	18151	-0-	-509	-0-	18151	2		N	-0-			-0-
10	19282 X	19003	-0-	-279	-0-	19003	2		N	-0-			-0-
11	18660 X	16885	-0-	-1775	-0-	16885	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	795	2		N	-0-			-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
*11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

06	115920 X	110396	-0-	-5524	-0-	110396	2		N	-0-			-0-
07	119164 X	103087	-0-	-16077	-0-	103087	2		N	-0-			-0-
08	117986 X	114721	-0-	-3265	-0-	114721	2		N	-0-			-0-
09	112770 X	105012	-0-	-7758	-0-	105012	2		N	-0-			-0-
10	114979 X	105853	-0-	-9126	-0-	105853	2		N	-0-			-0-
11	111030 X	92821	-0-	-18209	-0-	92821	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

06	20010 X	19523	-0-	-487	-0-	19522	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	20956 X	20336	-0-	-620	-0-	20336	2		N	-0-			-0-
08	20956 X	18763	-0-	-2193	-0-	18763	2		N	-0-			-0-
09	20280 X	16535	-0-	-3745	-0-	16535	2		N	-0-			-0-
10	20602 X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2		N	-0-			-0-
*11	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	20379	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	17220	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	15197	-0-	-1450	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	17002	-0-	-203	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	14604	-0-	-2046	-0-	14604	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
08	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
09	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
10	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
*11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65069	X	65069	-0-	-0-	-0-	65069	3			N	-0-					-0-
07	63333	X	61580	-0-	-1753	-0-	61580	3			N	-0-					-0-
08	68045	X	59480	-0-	-8565	-0-	59480	3			N	-0-					-0-
09	65850	X	59238	-0-	-6612	-0-	59238	3			N	-0-					-0-
10	68045	X	67714	-0-	-331	-0-	67714	3			N	-0-					-0-
11	65070	X	61051	-0-	-4019	-0-	61051	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	27185	3			N	-0-					-0-
07	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	3			N	-0-					-0-
08	27776	X	26892	-0-	-884	-0-	26892	3			N	-0-					-0-
09	26880	X	25699	-0-	-1181	-0-	25699	3			N	-0-					-0-
10	27989	X	27989	-0-	-0-	-0-	27989	3			N	-0-					-0-
*11	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	27394	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	709	-0-	-461	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

06	58110	X	56004	-0-	-2106	-0-	56004	3			N	-0-					-0-
07	60047	X	57439	-0-	-2608	-0-	57439	3			N	-0-					-0-
08	60047	X	56576	-0-	-3471	-0-	56576	3			N	-0-					-0-
09	57780	X	53485	-0-	-4295	-0-	53485	3			N	-0-					-0-
10	57877	X	54171	-0-	-3706	-0-	54171	3			N	-0-					-0-
11	56010	X	55254	-0-	-756	-0-	55254	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

06	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
07	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
08	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	12845	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	12522	-0-	-438	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	12490	-0-	-902	-0-	12490	3			N	-0-					-0-
11	12960	X	12700	-0-	-260	-0-	12700	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5698	-0-	-92	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4982	-0-	-778	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

06	10740	X	9888	-0-	-852	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10346	-0-	-721	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10366	-0-	-701	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9967	-0-	-443	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
*11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660 X	10874	-0-	-1786	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	13082 X	12590	-0-	-492	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	13082 X	11082	-0-	-2000	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
09	12060 X	9461	-0-	-2599	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
11	12180 X	11185	-0-	-995	-0-	11185	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

06	33780 X	32253	-0-	-1527	-0-	32253	2			N	-0-					-0-
07	34844 X	34585	-0-	-259	-0-	34585	2			N	-0-					-0-
08	33697 X	27333	-0-	-6364	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
09	32610 X	31436	-0-	-1174	-0-	31436	2			N	-0-					-0-
10	34596 X	30558	-0-	-4038	-0-	30558	2			N	-0-					-0-
*11	33897 X	33897	-0-	-0-	-0-	33897	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

06	20220 X	20092	-0-	-128	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
07	20894 X	19118	-0-	-1776	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
08	20894 X	19606	-0-	-1288	-0-	19606	2			N	-0-					-0-
09	20190 X	19020	-0-	-1170	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
10	20770 X	20642	-0-	-128	-0-	20642	2			N	-0-					-0-
11	20100 X	19433	-0-	-667	-0-	19433	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
*11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

06	13590	X	13522	-0-	-68	-0-	13522	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	14036	-0-	-7	-0-	14036	3			N	-0-					-0-
08	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	13620	-0-	-120	-0-	13620	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	14011	-0-	-187	-0-	14011	3			N	-0-					-0-
*11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

06	30840	X	27317	-0-	-3523	-0-	686	1	26631	2	N	-0-					-0-
07	31868	X	30888	-0-	-980	-0-	838	1	30050	2	N	-0-					-0-
*08	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	919	1	27713	2	N	-0-					-0-
*09	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	904	1	31635	2	N	-0-					-0-
*10	27072	X	27072	-0-	-0-	-0-	966	1	26106	2	N	-0-					-0-
*11	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	935	1	23372	2	N	-0-					-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABRE OPERATING, INC. 742261
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
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	1709	-0-	-988	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

06	10260	X	4033	-0-	-6227	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6102	-0-	-3353	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	1603	-0-	-5744	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	1781	-0-	-4459	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

06	20280	X	19329	-0-	-951	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19731	-0-	-1225	-0-	19731	2			N	-0-					-0-
08	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
09	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	19714	-0-	-374	-0-	19714	2			N	-0-					-0-
*11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	20539	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

06	64148	X	64148	-0-	-0-	-0-	64148	2			N	-0-					-0-
07	81003	X	67895	-0-	-13108	-0-	67895	2			N	-0-					-0-
08	74493	X	68467	-0-	-6026	-0-	68467	2			N	-0-					-0-
09	72090	X	57089	-0-	-15001	-0-	57089	2			N	-0-					-0-
10	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	77546	2			N	-0-					-0-
*11	73168	X	73168	-0-	-0-	-0-	73168	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82672 X	82672	-0-	-0-	-0-	82672	2			N	-0-					-0-
07	96647 X	96647	-0-	-0-	-0-	96647	2			N	-0-					-0-
08	104594 X	74496	-0-	-30098	-0-	74496	2			N	-0-					-0-
09	101010 X	87865	-0-	-13145	-0-	87865	2			N	-0-					-0-
10	102331 X	100867	-0-	-1464	-0-	100867	2			N	-0-					-0-
*11	105754 X	105754	-0-	-0-	-0-	105754	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

06	21000 X	20817	-0-	-183	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
07	21700 X	20113	-0-	-1587	-0-	20113	2			N	-0-					-0-
08	79515 X	18477	-0-	-61038	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
09	74520 X	70867	-0-	-3653	-0-	70867	2			N	-0-					-0-
10	74972 X	74972	-0-	-0-	-0-	74972	2			N	-0-					-0-
*11	78364 X	78364	-0-	-0-	-0-	78364	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

06	6600 X	2828	-0-	-3772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	3178	-0-	-2960	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2887	-0-	-173	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
10	7285 X	7115	-0-	-170	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
11	7050 X	6936	-0-	-114	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

06	2490 N	2456	-0-	-34	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2542 N	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
10	2542 N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	2			N	-0-					-0-
07	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	34116	2			N	-0-					-0-
08	66712	X	6615	-0-	-60097	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	64560	X	3496	-0-	-61064	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	77893	X	77893	-0-	-0-	-0-	77893	2			N	-0-					-0-
*11	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

06	1710	N	1566	-0-	-144	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

06	114438	X	114438	-0-	-0-	-0-	114419	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	113989	X	113989	-0-	-0-	-0-	113974	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	119629	X	114894	-0-	-4735	-0-	114885	3	9	9	N	8	8	8			-0-
09	114450	X	113175	-0-	-1275	-0-	113162	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	124467	X	124467	-0-	-0-	-0-	124467	3			N	-0-					-0-
*11	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	119964	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

06	21360	X	20680	-0-	-680	-0-	20680	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	20274	-0-	-1798	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20762	-0-	-2023	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	20828	-0-	-1222	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
10	22785	X	22731	-0-	-54	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
*11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22352	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

06	6870	X	6201	-0-	-669	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6091	-0-	-729	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5483	-0-	-1117	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
*11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22980	X	22173	-0-	-807	-0-	22173	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	21315	-0-	-2431	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
08	23715	X	22724	-0-	-991	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
09	22830	X	21128	-0-	-1702	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	22163	-0-	-1304	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
11	22170	X	21853	-0-	-317	-0-	21853	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8407	-0-	-713	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8781	-0-	-643	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8471	-0-	-649	-0-	8471	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

06	17220	X	16863	-0-	-357	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
07	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17741	-0-	-22	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	16890	-0-	-300	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17140	-0-	-685	-0-	17140	2			N	-0-					-0-
11	17250	X	16130	-0-	-1120	-0-	16130	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

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1253	2	14	9	Y	13					66
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1351	2	10	9	Y	9					75
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358	2	18	9	Y	16					91
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1222	2	14	9	Y	13					104
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	2	19	9	Y	17					121
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	2	14	9	Y	13	76	1			58

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					53
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1781	2	26	9	Y	24					77
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1781	2	21	9	Y	19					96
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1781	2	17	9	Y	15					111
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18					129
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	18	105	1			42

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					44
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	56	2	25	9	N	23					67
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	N	8					75
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	N	6					81

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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					1
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					1
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					1
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					1
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					2
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					2
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5893	3	14	9	Y	13					120
07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7304	3	25	9	Y	23					143
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7032	3	17	9	Y	15					158
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6977	3	26	9	Y	24	98	1			84
10	7316	X	6304	-0-	-1012	-0-	6289	3	15	9	Y	14					98
11	7080	X	5336	-0-	-1744	-0-	5327	3	9	9	Y	8					106

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	240 N	118	-0-	-122	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	248 N	29	-0-	-219	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

06	3000 X	1685	-0-	-1315	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2513	-0-	-587	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
*11	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20040	20147	-0-	107	107	20147	3			N	-0-					-0-
07	20708	19087	-0-	-1621	-0-	19081	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	20739	18144	-0-	-2595	-0-	18144	3			N	-0-					-0-
09	20070	19346	-0-	-724	-0-	19346	3			N	-0-					-0-
10	20739	20383	-0-	-356	-0-	20383	3			N	-0-					-0-
11	20070	20068	-0-	-2	-0-	20068	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630 N	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	N	1	1	8			211
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3	3	8			211
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					211
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	224	2	11	9	N	10	1	8			220
*10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					220
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2015	2	11	9	Y	10					10
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2004	2	20	9	Y	18					28
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2019	2	33	9	Y	30					58
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	Y	18	37	1			39

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2386	2	67	9	Y	61					242
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	Y	23	184	1			81
08	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	2375	2	45	9	Y	41					122
09	2460	N	1182	-0-	-1278	-0-	1147	2	35	9	Y	32					154
10	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2304	2	91	9	Y	83					237
*11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2629	2	144	9	Y	131	153	1			215

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					70
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					70
08	496	N	27	-0-	-469	-0-	27	2			N	-0-					70
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					70

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50					220
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1796	2	63	9	N	57	182	1			95
08	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1784	2	63	9	N	57					152
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1757	2	69	9	N	63					215
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1789	2	46	9	N	42	180	1			77
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	N	55					132

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7408	2	41	9	N	37	177	1			91
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	2	28	9	N	25					116
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					116
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11					127
10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4781	2	25	9	N	23					150
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5242	2	31	9	N	28					178

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, S.E. (DEVONIAN) 35716 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ODESSA NATURAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132480 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 22870 PERF.18714 - 18932

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	13329	R	13329	-0-	-0-	-0-	13322	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	13919	#	13090	-0-	-829	-0-	13090	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13301	-0-	13301	13301	13301	3			N	-0-					-0-
09	24613		11312	-0-	-13301	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
10	10558	R	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3			N	-0-					-0-
*11	13378	R	13378	-0-	-0-	-0-	13378	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TXL "19" WELL #: 1ST RRCID -> 155481 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17058 - 17174

06	450	X	417	-0-	-33	-0-	3	1	414	2	N	-0-					-0-
07	527	X	376	-0-	-151	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	558	X	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	540	X	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	558	X	249	-0-	-309	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	420	X	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TREY RESOURCES INC. 868529
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

06	1440	X	1222	-0-	-218	-0-	70	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1335	-0-	-91	-0-	76	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1178	-0-	-62	-0-	65	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	61	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	62	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	1123	-0-	-167	-0-	59	1	1064	2	N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11130	X	1810	-0-	-9320	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1031	-0-	-10470	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9193	-0-	-1037	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
10	9362	X	8027	-0-	-1335	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	2344	-0-	-6566	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

06	7350	X	6327	-0-	-1023	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7584	-0-	-11	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4617	-0-	-3567	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5846	-0-	-1749	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	6707	-0-	-643	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	40014	X	40014	-0-	-0-	-0-	40014	2			N	-0-					-0-
07	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	31935	2	1099	4	N	-0-					-0-
08	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					N	-0-					-0-
09	44850	X	8173	-0-	-36677	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
10	55373	X	55373	-0-	-0-	-0-	53721	2	1652	4	N	-0-					-0-
*11	41236	X	41236	-0-	-0-	-0-	39716	2	1520	4	N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

06	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					-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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	5140 1	3525 2	N	-0-			-0-
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	5246 1	3881 2	N	-0-			-0-
08	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	5869 1	2926 2	N	-0-			-0-
09	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	5523 1	2536 2	N	-0-			-0-
*10	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	5499 1	2803 2	N	-0-			-0-
*11	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	5017 1	2719 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

06	1500 N	796	-0-	-704	-0-	793 3	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
08	1674 X	327	-0-	-1347	-0-	327 3		N	-0-			-0-
09	1080 X	176	-0-	-904	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
11	990 X	480	-0-	-510	-0-	480 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

06	51898 X	51898	-0-	-0-	-0-	51898 2		N	-0-			-0-
07	50654 X	48160	-0-	-2494	-0-	48160 2		N	-0-			-0-
08	54178 X	54178	-0-	-0-	-0-	54178 2		N	-0-			-0-
09	53587 X	53587	-0-	-0-	-0-	53587 2		N	-0-			-0-
*10	52514 X	50173	-0-	-2341	-0-	50173 2		N	-0-			-0-
11	50820 X	47771	-0-	-3049	-0-	47771 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

06	45330 X	43910	-0-	-1420	-0-	43910 2		N	-0-			-0-
07	46841 X	42392	-0-	-4449	-0-	42392 2		N	-0-			-0-
08	46682 X	46682	-0-	-0-	-0-	46682 2		N	-0-			-0-
09	44886 X	44886	-0-	-0-	-0-	44886 2		N	-0-			-0-
*10	45167 X	43112	-0-	-2055	-0-	43112 2		N	-0-			-0-
11	43710 X	39506	-0-	-4204	-0-	39506 2		N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

06	1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1139	-0-	-331	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
*10	1581 N	1166	-0-	-415	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1471	-0-	-29	-0-	1471 2		N	-0-			-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -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
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

06	7530	X	6907	-0-	-623	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7087	-0-	-694	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7703	-0-	-47	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6962	-0-	-448	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
*10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

06	40500	X	37992	-0-	-2508	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	36660	-0-	-5004	-0-	36660	2			N	-0-					-0-
08	40982	X	39236	-0-	-1746	-0-	39236	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	36824	-0-	-2836	-0-	36824	2			N	-0-					-0-
*10	39246	X	37184	-0-	-2062	-0-	37184	2			N	-0-					-0-
11	37980	X	35472	-0-	-2508	-0-	35472	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

06	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	981	1	12933	3	N	-0-					-0-
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	1040	1	13032	3	N	-0-					-0-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	835	1	9528	3	N	-0-					-0-
09	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	584	1	7086	3	N	-0-					-0-
10	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1053	1	11462	3	N	-0-					-0-
*11	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	1195	1	12911	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	81	1	1068	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	556	-0-	-777	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	134	1	1528	3	N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	325	1	3946	3	N	-0-					-0-
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	156	1	1695	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	48	-0-	-1242	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	362	1	4777	3	N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	214	1	2683	3	N	-0-					-0-
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	212	1	2414	3	N	-0-					-0-
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	711	1	8634	3	N	-0-					-0-
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	563	1	6134	3	N	-0-					-0-
*11	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	519	1	5605	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40742 X	40742	-0-	-0-	-0-	2873	1	37868	3	N	1	1	8			-0-
							1		9							
07	38206 X	38206	-0-	-0-	-0-	2824	1	35381	3	N	1	1	8			-0-
							1		9							
08	38967 X	36345	-0-	-2622	-0-	2929	1	33416	3	N	-0-					-0-
09	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	3078	1	37380	3	N	-0-					-0-
10	38967 X	35907	-0-	-3060	-0-	3020	1	32887	3	N	-0-					-0-
11	37710 X	24403	-0-	-13307	-0-	3165	1	21238	3	N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

06	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	1908	1	25153	3	N	-0-					-0-
07	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	2032	1	25456	3	N	-0-					-0-
08	26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	2107	1	24036	3	N	-0-					-0-
09	27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	2092	1	25408	3	N	-0-					-0-
10	28552 X	28552	-0-	-0-	-0-	2401	1	26151	3	N	-0-					-0-
*11	23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1966	1	21238	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

06	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					48
07	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					48
08	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					48
09	2443 R	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					48
10	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					48
*11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690 #	6523	-0-	-167	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
07	6913 #	5717	-0-	-1196	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
08	6665 #	5739	-0-	-926	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
09	6510 #	6302	-0-	-208	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
10	6727 #	6343	-0-	-384	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
*11	6510 #	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

06	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	1271 #	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1271 #	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	1380 #	1210	-0-	-170	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1426 #	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

06	1290 #	1197	-0-	-93	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
07	1302 #	1070	-0-	-232	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
08	1302 #	884	-0-	-418	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
09	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*10	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
*11	1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

06	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
08	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
09	1998 R	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
*10	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
*11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

06	1290 #	1119	-0-	-171	-0-	1119	3		Y	-0-			3
07	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046	3		Y	-0-			3
08	1178 #	737	-0-	-441	-0-	737	3		Y	-0-			3
09	1110 #	523	-0-	-587	-0-	523	3		Y	-0-			3
10	1147 #	554	-0-	-593	-0-	554	3		Y	-0-			3
*11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-				Y	NO RPT			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

06	990 #	81	-0-	-909	-0-	81	3		Y	-0-			86
07	651 #	83	-0-	-568	-0-	83	3		Y	-0-	53	1	33
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	3		Y	-0-			33
09	240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3		Y	-0-			33
*10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1 9	Y	1	23	1	11
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			11

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

06	1110 #	1093	-0-	-17	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
07	1116 #	975	-0-	-141	-0-	975	3		Y	-0-			-0-
08	1116 #	810	-0-	-306	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
09	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	1107	-0-	-40	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
*11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
07	5115 #	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
08	5456 #	3604	-0-	-1852	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	4160	-0-	-1120	-0-	4160	2		N	-0-			-0-
10	4667 R	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-			-0-
*11	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	2		Y	-0-			8
07	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-			8
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	2		Y	-0-			8
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-			8
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-			8
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	2		N	-0-			-0-
08	434 #	306	-0-	-128	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	244	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

06	1200 #	741	-0-	-459	-0-	741	2		N	-0-			-0-
07	899 #	564	-0-	-335	-0-	564	2		N	-0-			-0-
08	837 #	421	-0-	-416	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
10	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*11	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

06	2040 #	1397	-0-	-643	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
07	1984 #	1058	-0-	-926	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
08	1922 #	1320	-0-	-602	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
09	1860 #	1786	-0-	-74	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1665	-0-	-257	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
11	1410 #	1247	-0-	-163	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

06	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
07	1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

06	300 #	226	-0-	-74	-0-	226	2		Y	-0-			78
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2		Y	-0-			78
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	2		Y	-0-			78
09	300 #	171	-0-	-129	-0-	171	2		Y	-0-			78
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-			78
11	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

06	2760 #	2685	-0-	-75	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2354	-0-	-467	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
08	2852 #	2556	-0-	-296	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
09	2760 #	2425	-0-	-335	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
10	2852 #	2579	-0-	-273	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
11	2700 #	2516	-0-	-184	-0-	2516	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8	9	N	7	7	8			27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	2	10	9	N	9	9	8			27
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5	5	8			27
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8			27
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					27

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	254	1	13124	2	N	-0-					21
07	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	414	1	12514	2	N	-0-					21
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	321	1	7940	2	N	13	13	8			21
							14	9									
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	469	1	8941	2	N	13	13	8			21
							14	9									
10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	256	1	6414	2	N	2	2	8			21
							2	9									
*11	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	89	1	12628	2	N	14	11	8			24
							15	9									

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

06	2820	N	2287	-0-	-533	-0-	2266	2	21	9	N	19	19	8			118
07	2666	N	2545	-0-	-121	-0-	2516	2	29	9	N	26	26	8			118
08	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2521	2	29	9	N	26	26	8			118
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2454	2	25	9	N	23	23	8			118
10	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2469	2	3	9	N	3	3	8			118
*11	2460	N	1896	-0-	-564	-0-	1894	2	2	9	N	2	2	8			118

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	762	1	9181	2	N	-0-					24
07	11346	X	11266	-0-	-80	-0-	857	1	10409	2	N	-0-					24
08	4743	X	3836	-0-	-907	-0-	473	1	3363	2	N	-0-					24
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	292	1	9028	2	N	25	25	8			24
							28	9									
10	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	243	1	6584	2	N	1	1	8			24
							1	9									
*11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	601	1	10258	2	N	20	3	8			41
							22	9									

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					15
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					15
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					15
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					15
10	2139	X	1258	-0-	-881	-0-	1258	2			N	-0-					15
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1378	2	64	9	N	58	32	8			148
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1186	2	23	9	N	21	13	8			156
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1967	2	87	9	N	79	22	8			213
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	N	27	179	1	15	8	46
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2075	2	54	9	N	49	2	8			93
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6	4	8			95

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8086	2	24	9	N	22	22	8			138
07	8308	X	7758	-0-	-550	-0-	7751	2	7	9	N	6	6	8			138
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					138
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8554	2	21	9	N	19	19	8			138
10	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5380	2	9	9	N	8	2	8			144
11	6000	X	5386	-0-	-614	-0-	5380	2	6	9	N	5	5	8			144

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

06	3000	N	3114	-0-	114	114	222	1	2861	2	N	28	20	8			140
							31	9									
07	3100	N	4869	-0-	1769	1883	412	1	4442	2	N	14	14	8			140
							15	9									
08	3100	N	6369	-0-	3269	5152	340	1	6028	2	N	1					141
							1	9									
09	18917	X	13765	-0-	-5152	-0-	417	1	13326	2	N	20	20	8			141
							22	9									
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	212	1	6145	2	N	3	3	8			141
							3	9									
*11	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	15	1	8469	2	N	5	5	8			141
							6	9									

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

06	1590	N	290	-0-	-1300	-0-	290	2			N	-0-					10
07	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					10
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					10
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1258	2	3	9	N	3	3	8			10
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10
11	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	1146	2	1	9	N	1	1	8			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					130
08	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					130
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	93	1	561	2	N	-0-					130
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					130
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

06	17760	X	13545	-0-	-4215	-0-	744	1	12801	2	N	-0-					6
07	18352	X	14850	-0-	-3502	-0-	447	1	14395	2	N	7	7	8			6
							8	9									
08	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	480	1	14886	2	N	-0-					6
09	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14921	2	10	9	N	9	9	8			6
10	14849	X	14219	-0-	-630	-0-	122	1	14091	2	N	5	5	8			6
							6	9									
*11	20517	X	20517	-0-	-0-	-0-	577	1	19934	2	N	5	5	8			6
							6	9									

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

06	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	667	1	17717	2	N	12					128
							13	9									
07	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-	681	1	19134	2	N	17					145
							19	9									
08	21049	X	18291	-0-	-2758	-0-	766	1	17524	2	N	1					146
							1	9									
09	20370	X	10375	-0-	-9995	-0-	451	1	9917	2	N	6					152
							7	9									
10	21049	X	20562	-0-	-487	-0-	700	1	19833	2	N	26	4	8			174
							29	9									
11	19200	X	18949	-0-	-251	-0-	564	1	18210	2	N	159	155	1	4	8	174
							175	9									

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

06	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					1
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					1
08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					1
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2717	2	7	9	N	6	6	8			1
10	3100	N	3758	-0-	658	658	3754	2	4	9	N	4	4	8			1
*11	3000	N	2857	-0-	-143	515	2850	2	7	9	N	6	6	8			1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	235	1	1317	2	N	-0-					88
07	2914	X	1677	-0-	-1237	-0-	371	1	1306	2	N	-0-					88
08	2914	X	1797	-0-	-1117	-0-	374	1	1423	2	N	-0-					88
09	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	472	1	1362	2	N	32	32	8			88
							35	9									
10	1674	X	1452	-0-	-222	-0-	185	1	1264	2	N	3	2	8			89
							3	9									
11	1740	X	849	-0-	-891	-0-	5	1	841	2	N	3	1	8			91
							3	9									

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

06	118290	X	105897	-0-	-12393	-0-	105296	2	601	9	N	546	724	1			204
07	122822	X	118666	-0-	-4156	-0-	117906	2	760	9	N	691	768	1			127
08	118699	X	113276	-0-	-5423	-0-	113276	2			N	-0-					127
09	114870	X	109153	-0-	-5717	-0-	109143	2	10	9	N	9	9	8			127
10	118668	X	108209	-0-	-10459	-0-	107393	2	816	9	N	742	570	1	14	8	285
11	114840	X	103868	-0-	-10972	-0-	103868	2			N	-0-					285

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

06	7050	X	5058	-0-	-1992	-0-	5037	2	21	9	N	19	19	8			73
07	7285	X	4909	-0-	-2376	-0-	4872	2	37	9	N	34	34	8			73
08	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14711	2	30	9	N	27	27	8			73
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	81	1	12706	2	N	43	43	8			73
							47	9									
10	12059	X	3562	-0-	-8497	-0-	53	1	3499	2	N	9	9	8			73
							10	9									
11	14100	X	1690	-0-	-12410	-0-	15	1	1663	2	N	11	11	8			73
							12	9									

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					66
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					66
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					66
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					66
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	N	1					67
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					67

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

06	750	N	345	-0-	-405	-0-	341	2	4	9	N	4	4	8			27
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13	13	8			27
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	447	2	19	9	N	17	17	8			27
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	365	2	13	9	N	12	12	8			27
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			27
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	248	2	2	9	N	2					29

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					106
07	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8			106
08	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8995	2	19	9	N	17	17	8			106
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			106
10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9807	2	3	9	N	3	2	8			107
*11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8265	2	6	9	N	5	5	8			107

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

*12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					31
*01	3100 N	3746	-0-	646	646	3746	2			N	-0-					31
*02	2800 N	4654	-0-	1854	2500	4651	2	3	9	N	3	3	8			31
*03	3100 N	1885	-0-	-1215	1285	1885	2			N	-0-					31
*04	2592 X	1307	-0-	-1285	-0-	1307	2			N	-0-					31
*05	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					31
*06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					31
*07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	8			31
*08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1253	2	34	9	N	31	31	8			31
*09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5	5	8			31
*10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			31
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2	9	N	2	2	8			31

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

06	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					53
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	337	2	7	9	N	6	6	8			53
08	651 N	56	-0-	-595	-0-	56	2			N	-0-					53
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					54
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			54
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					54

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

06	5460 X	4720	-0-	-740	-0-	39	1	4667	2	N	13	13	8			132
						14	9									
07	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	350	1	5951	2	N	25	25	8			132
						28	9									
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5343	2	N	-0-					132
09	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	124	1	5447	2	N	13	13	8			132
						14	9									
10	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	287	1	5210	2	N	5	1	8			136
						6	9									
11	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	201	1	3350	2	N	2	2	8			136
						2	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	5	5	8			109
							6	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	-0-					109
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	8	8	8			109
							9	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	176	1	1421	2	N	12	12	8			109
							13	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	113	1	784	2	N	2	2	8			109
							2	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	17	1	763	2	N	1	1	8			109
							1	9									

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	108	2	25	9	N	23	8	8			15
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					15
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					15
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2			N	-0-					15

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	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

06	21870	X	10963	-0-	-10907	-0-	198	1	10765	2	N	-0-					15
07	22599	X	16839	-0-	-5760	-0-	154	1	16685	2	N	-0-					15
08	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	322	1	17241	2	N	-0-					15
*09	19530	X	19530	-0-	-0-	-0-	500	1	18883	2	N	134	134	8			15
							147	9									
*10	20605	X	20605	-0-	-0-	-0-	468	1	20083	2	N	49	49	8			15
							54	9									
*11	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	422	1	15242	2	N	33	33	8			15
							36	9									

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

06	420	N	249	-0-	-171	-0-	239	2	10	9	N	9	9	8			128
07	1581	N	210	-0-	-1371	-0-	196	2	14	9	N	13	13	8			128
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	17	8			128
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6	9	N	5	5	8			128
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	N	-0-					128
11	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			N	-0-					131

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
06	5250	X	604	-0-	-4646	-0-	166	1	438	2	N	-0-					52
07	5425	X	2513	-0-	-2912	-0-	482	1	2031	2	N	-0-					52
08	8618	X	414	-0-	-8204	-0-	72	1	342	2	N	-0-					52
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					52
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	874	1	6617	2	N	-0-					52
*11	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	899	1	9002	2	N	-0-					52

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
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	365	1	9951	2	N	4	4	8			14
							4	9									
07	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	486	1	13195	2	N	6	6	8			14
							7	9									
08	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	478	1	12527	2	N	-0-					14
09	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	282	1	5860	2	N	8	8	8			14
							9	9									
10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6021	2	N	4					18
							4	9									
*11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	719	1	9778	2	N	1	1	8			18
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-					119
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					119
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					119
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-					119
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					119
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					119

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
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13679	2	10	9	N	9	9	8			11
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14677	2	64	9	N	58	58	8			11
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14423	2	64	9	N	58	58	8			11
09	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13243	2	57	9	N	52	52	8			11
10	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12217	2	11	9	N	10	10	8			11
*11	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12373	2	12	9	N	11	11	8			11

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
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					38
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					38
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					38
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					38
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					38

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	221	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

06	750	N	70	-0-	-680	-0-	70	2			N	-0-					48
07	868	N	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					48
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					48
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					48
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	2	1	4492	2	N	61	17	8			133
							67	9									
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	12	1	4215	2	N	-0-					133
08	2542	X	657	-0-	-1885	-0-	635	2	22	9	N	20	20	8			133
09	2460	X	184	-0-	-2276	-0-	174	2	10	9	N	9	8	8			134
10	2542	X	527	-0-	-2015	-0-	2	1	431	2	N	85	16	5	5	8	198
							94	9									
11	2460	X	137	-0-	-2323	-0-	136	2	1	9	N	1	1	8			198

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

06	52500	X	37476	-0-	-15024	-0-	1170	1	36300	2	N	5	5	8			60
							6	9									
07	63736	X	49786	-0-	-13950	-0-	2	1	49762	2	N	20	20	8			60
							22	9									
08	63705	X	59247	-0-	-4458	-0-	623	1	58624	2	N	-0-					60
09	61650	X	59833	-0-	-1817	-0-	1938	1	57884	2	N	10	10	8			60
							11	9									
10	60543	X	58910	-0-	-1633	-0-	1978	1	56930	2	N	2	2	8			60
							2	9									
11	57330	X	25935	-0-	-31395	-0-	1971	1	23964	2	N	-0-					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	677	1	10044	2	N	5	5	8			14
							6	9									
07	10695	X	4615	-0-	-6080	-0-	350	1	4265	2	N	-0-					14
08	10695	X	3347	-0-	-7348	-0-	126	1	3201	2	N	18	18	8			14
							20	9									
09	10740	X	6310	-0-	-4430	-0-	458	1	5831	2	N	19	19	8			14
							21	9									
10	11098	X	9529	-0-	-1569	-0-	359	1	9164	2	N	5	5	8			14
							6	9									
11	10740	X	6870	-0-	-3870	-0-	223	1	6636	2	N	10	10	8			14
							11	9									

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	834	1	7857	2	N	4	4	8			96
							4	9									
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	1432	1	8465	2	N	13	13	8			96
							14	9									
08	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	1025	1	8516	2	N	17	17	8			96
							19	9									
09	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	991	1	6913	2	N	9	9	8			96
							10	9									
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	836	1	5596	2	N	5	5	8			96
							6	9									
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	728	1	8024	2	N	4	4	8			96
							4	9									

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

06	2940	X	1071	-0-	-1869	-0-	113	1	952	2	N	5	5	8			7
							6	9									
07	3224	X	2340	-0-	-884	-0-	278	1	2054	2	N	7	7	8			7
							8	9									
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	349	1	1586	2	N	-0-					7
09	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	293	1	1868	2	N	10	10	8			7
							11	9									
10	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	438	1	1634	2	N	8	8	8			7
							9	9									
*11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	421	1	1665	2	N	-0-					7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

06	11340	X	6859	-0-	-4481	-0-	1067	1	5792	2	N	-0-					59
07	11718	X	7183	-0-	-4535	-0-	795	1	6388	2	N	-0-					59
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	928	1	11928	2	N	-0-					59
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	822	1	7314	2	N	10	10	8			59
							11	9									
10	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	848	1	6515	2	N	-0-					59
*11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	12252	2	2	9	N	2					61

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	689	1	18238	2	N	-0-					22
*01	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	375	1	16268	2	N	14	14	8			22
							15	9									
*02	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	979	1	9989	2	N	22	22	8			22
							24	9									
*03	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	398	1	9333	2	N	11	11	8			22
							12	9									
*04	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	647	1	12410	2	N	4	4	8			22
							4	9									
*05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	35	1	10525	2	N	-0-					22
*06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	487	1	8633	2	N	-0-					22
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	401	1	6324	2	N	-0-					22
*08	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	557	1	7581	2	N	-0-					22
*09	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	675	1	10918	2	N	9	9	8			22
							10	9									
*10	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	771	1	12095	2	N	3	3	8			22
							3	9									
*11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	708	1	8426	2	N	3	3	8			22
							3	9									

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

06	4080	X	3449	-0-	-631	-0-	232	1	3217	2	N	-0-					133
07	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	184	1	3087	2	N	-0-					133
08	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	191	1	3174	2	N	-0-					133
09	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	193	1	2858	2	N	-0-					133
10	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	177	1	2687	2	N	-0-					133
11	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	380	1	2750	2	N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

06	5280	X	3414	-0-	-1866	-0-	172	1	3231	2	N	10	10	8			17
							11	9									
07	5456	X	4560	-0-	-896	-0-	260	1	4271	2	N	26	26	8			17
							29	9									
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	10	1	3208	2	N	-0-					17
09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	N	19	19	8			17
							21	9									
10	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	N	12	12	8			17
							13	9									
*11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	-0-					17

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	350	340	1			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	326	175	1			289
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	288	505	1			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	303	132	1	12	8	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	343	332	1	14	8	228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	24	142	1	15	8	95

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

06	76980	X	73057	-0-	-3923	-0-	73049	2	8	9	N	7	5	8			24
07	79546	X	74695	-0-	-4851	-0-	74680	2	15	9	N	14	13	8			25
08	76601	X	73910	-0-	-2691	-0-	73898	2	12	9	N	11	8	8			28
09	74130	X	70897	-0-	-3233	-0-	70891	2	6	9	N	5	4	8			29
10	76570	X	71021	-0-	-5549	-0-	71014	2	7	9	N	6	1	8			34
11	73050	X	61771	-0-	-11279	-0-	61765	2	6	9	N	5	3	8			36

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830 X	7218	-0-	-3612	-0-	7212	2	6	9	N	5	5	8			75
07	11191 X	7509	-0-	-3682	-0-	7503	2	6	9	N	5	5	8			75
08	8091 X	7386	-0-	-705	-0-	7386	2			N	-0-					75
09	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9221	2	4	9	N	4	4	8			75
10	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13498	2	1	9	N	1	1	8			75
*11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8890	2	1	9	N	1	1	8			75

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

06	6570 X	6066	-0-	-504	-0-	395	1	5671	2	N	-0-					48
07	6789 X	5943	-0-	-846	-0-	567	1	5375	2	N	1					49
						1	9									
08	12400 X	8931	-0-	-3469	-0-	593	1	8338	2	N	-0-					49
09	18534 X	18534	-0-	-0-	-0-	626	1	17842	2	N	60	60	8			49
						66	9									
10	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	577	1	14925	2	N	89	13	8			125
						98	9									
11	8640 X	4015	-0-	-4625	-0-	361	1	3654	2	N	-0-					125

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					7
07	124 X	31	-0-	-93	-0-	24	2	7	9	N	6	6	8			7
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					8
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2	1	8			9

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

06	52170 X	47997	-0-	-4173	-0-	1322	1	46217	2	N	416	307	1			182
						458	9									
07	53940 X	51072	-0-	-2868	-0-	1452	1	49166	2	N	413	356	1	5	8	234
						454	9									
08	52080 X	51136	-0-	-944	-0-	1466	1	49245	2	N	386	539	1			81
						425	9									
09	50400 X	47469	-0-	-2931	-0-	1456	1	45521	2	N	447	179	1	68	8	281
						492	9									
10	52080 X	47401	-0-	-4679	-0-	1512	1	45486	2	N	366	460	1	17	8	170
						403	9									
11	49500 X	39570	-0-	-9930	-0-	1299	1	37875	2	N	360	280	1	25	8	225
						396	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	383	1	5777	2	N	-0-					115
07	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	559	1	8899	2	N	-0-					115
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	623	1	6783	2	N	-0-					115
09	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	601	1	14473	2	N	-0-					115
10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	560	1	12600	2	N	3	2	8			116
							3	9									
*11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	722	1	16380	2	N	3	3	8			116
							3	9									

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

06	56040	X	52098	-0-	-3942	-0-	51825	2	273	9	N	248	194	1	26	8	197
07	59144	X	59144	-0-	-0-	-0-	58938	2	206	9	N	187	162	1	12	8	210
08	59427	X	57843	-0-	-1584	-0-	57826	2	17	9	N	15	11	8			214
09	57510	X	55950	-0-	-1560	-0-	55739	2	211	9	N	192	172	1	54	8	180
10	59427	X	56113	-0-	-3314	-0-	56088	2	25	9	N	23	144	1	23	8	36
11	57240	X	53895	-0-	-3345	-0-	53375	2	520	9	N	473	160	1	45	8	304

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

06	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			N	-0-					10
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1027	2	15	9	N	14	14	8			10
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					10
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1459	2	12	9	N	11	11	8			10
10	868	N	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					10
11	840	N	134	-0-	-706	-0-	134	2			N	-0-					10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		2886	-0-	2886	2886	2886	2			N	-0-					1
09	14B2 EXT		1167	-0-	1167	4053	1153	2	14	9	N	13					14
10	4053	X	-0-	-0-	-4053	-0-					N	-0-					14
*11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					14

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

06	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	210	1	21676	2	N	22					81
							24	9									
07	22413	X	20847	-0-	-1566	-0-	429	1	20418	2	N	-0-					81
08	23653	X	19992	-0-	-3661	-0-	368	1	19588	2	N	33	33	8			81
							36	9									
09	22890	X	20683	-0-	-2207	-0-	254	1	20405	2	N	22	21	8			82
							24	9									
10	23653	X	21200	-0-	-2453	-0-	282	1	20912	2	N	5	5	8			82
							6	9									
*11	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	68	1	25659	2	N	3	3	8			82
							3	9									

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	14279	-0-	-3541	-0-	1994	1	12202	2	N	75	162	1			27
							83	9									
07	18414	X	15274	-0-	-3140	-0-	1567	1	13565	2	N	129	7	8			149
							142	9									
08	17174	X	16800	-0-	-374	-0-	594	1	16107	2	N	90	178	1			61
							99	9									
09	16620	X	10701	-0-	-5919	-0-	155	1	10461	2	N	77	8	8			130
							85	9									
10	17174	X	14890	-0-	-2284	-0-	611	1	14124	2	N	141	184	1	2	8	85
							155	9									
11	16260	X	12265	-0-	-3995	-0-	459	1	11707	2	N	90	150	1	3	8	22
							99	9									

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1292	-0-	-1618	-0-	131	1	1161	2	N	-0-					58
07	3007	X	1157	-0-	-1850	-0-	84	1	1043	2	N	27	27	8			58
							30	9									
08	3007	X	1080	-0-	-1927	-0-	224	1	830	2	N	24	8	8			74
							26	9									
09	2910	X	870	-0-	-2040	-0-	258	1	604	2	N	7	4	8			77
							8	9									
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	2	N	25	3	8			99
							28	9									
*11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	5	5	8			99
							6	9									

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
06	174390	X	18026	-0-	-156364	-0-	967	1	17059	2	N	-0-					12
07	178436	X	35570	-0-	-142866	-0-	1917	1	33653	2	N	-0-					12
08	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	4077	1	77028	2	N	-0-					12
09	79923	X	79923	-0-	-0-	-0-	1315	1	78597	2	N	10	10	8			12
							11	9									
10	84535	X	84535	-0-	-0-	-0-	84535	2			N	-0-					12
*11	67519	X	67519	-0-	-0-	-0-	67517	2	2	9	N	2	2	8			12

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
06	3870	X	3136	-0-	-734	-0-	798	1	2338	2	N	-0-					30
07	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	793	1	2648	2	N	-0-					30
08	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	496	1	1743	2	N	-0-					30
09	3540	X	3515	-0-	-25	-0-	466	1	3049	2	N	-0-					30
10	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	439	1	3128	2	N	-0-					30
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	393	1	3250	2	N	-0-					30

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	47640	X	37918	-0-	-9722	-0-	2255	1	35604	2	N	54					157
							59	9									
07	49166	X	29681	-0-	-19485	-0-	1387	1	28281	2	N	12					169
							13	9									
08	42098	X	30651	-0-	-11447	-0-	3323	1	27227	2	N	92	178	1			83
							101	9									
09	40290	X	31574	-0-	-8716	-0-	1079	1	30421	2	N	67	67	8			83
							74	9									
10	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	2242	1	40205	2	N	31	30	8			84
							34	9									
11	37920	X	28548	-0-	-9372	-0-	683	1	27513	2	N	320	149	1	4	8	251
							352	9									

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

06	7020	X	7016	-0-	-4	-0-	569	1	6447	2	N	-0-					21
07	7254	X	6804	-0-	-450	-0-	583	1	6221	2	N	-0-					21
08	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	649	1	5909	2	N	-0-					21
09	6300	X	6107	-0-	-193	-0-	691	1	5416	2	N	-0-					21
10	6510	X	4945	-0-	-1565	-0-	298	1	4647	2	N	-0-					21
11	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	526	1	5197	2	N	-0-					21

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

06	570	N	179	-0-	-391	-0-	179	2			N	-0-					14
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					14
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					14
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					14
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

06	240	X	159	-0-	-81	-0-	29	1	130	2	N	-0-					158
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	367	2	N	23	23	8			158
							25	9									
08	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					158
09	240	X	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					158
10	248	X	92	-0-	-156	-0-	85	2	7	9	N	6	6	8			158
11	240	X	125	-0-	-115	-0-	92	1	33	2	N	-0-					158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	1197	-0-	-7083	-0-	563	1	634	2	N	-0-					26
07	8556	X	4732	-0-	-3824	-0-	1225	1	3507	2	N	-0-					26
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	1285	1	5029	2	N	-0-					26
09	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1212	1	7872	2	N	34	34	8			26
							37	9									
10	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	1294	1	15538	2	N	6	6	8			26
							7	9									
*11	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	1272	1	14059	2	N	18	18	8			26
							20	9									

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

06	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	631	1	3655	2	N	-0-					10
07	5425	X	4086	-0-	-1339	-0-	647	1	3439	2	N	-0-					10
08	5053	X	4050	-0-	-1003	-0-	565	1	3485	2	N	-0-					10
09	4890	X	3855	-0-	-1035	-0-	653	1	3192	2	N	9	9	8			10
							10	9									
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	690	1	4937	2	N	3	1	8			12
							3	9									
*11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	862	1	10044	2	N	6	6	8			12
							7	9									

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

06	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	207	1	1623	2	N	-0-					12
07	2759	X	2023	-0-	-736	-0-	226	1	1797	2	N	-0-					12
08	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	103	1	1847	2	N	-0-					12
09	3000	N	3204	-0-	204	204	353	1	2851	2	N	-0-					12
10	2637	N	2433	-0-	-204	-0-	305	1	2128	2	N	-0-					12
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	40	1	1854	2	N	2					14
							2	9									

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

06	69840	X	62714	-0-	-7126	-0-	62714	2			N	-0-	181	1			28
07	73160	X	69358	-0-	-3802	-0-	69307	2	51	9	N	46					74
08	73253	X	65808	-0-	-7445	-0-	65670	2	138	9	N	125					199
09	70890	X	63091	-0-	-7799	-0-	62938	2	153	9	N	139	187	1	73	8	78
10	73253	X	67157	-0-	-6096	-0-	67090	2	67	9	N	61	11	8			128
*11	68394	X	68394	-0-	-0-	-0-	68272	2	122	9	N	111	149	1	24	8	66

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					22
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
06	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	495	1	24641	2	N	10	10	5			180
							11	9									
07	30952	X	30952	-0-	-0-	-0-	594	1	30358	2	N	-0-					180
08	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	718	1	32159	2	N	-0-					180
09	26460	X	25043	-0-	-1417	-0-	524	1	24519	2	N	-0-					180
10	26040	X	24498	-0-	-1542	-0-	546	1	23931	2	N	19	135	1	2	8	62
							21	9									
11	31830	X	18679	-0-	-13151	-0-	414	1	18261	2	N	4	4	8			62
							4	9									

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

06	1770	X	1720	-0-	-50	-0-	179	1	1541	2	N	-0-					12
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	108	1	2457	2	N	-0-					12
08	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	526	1	13116	2	N	-0-					12
09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	707	1	13813	2	N	29	13	8			28
							32	9									
10	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	512	1	13243	2	N	15	1	8			42
							17	9									
*11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	422	1	13596	2	N	1	1	8			42
							1	9									

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					148
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					148
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					148
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					148
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					148

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					14
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					14
08	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					14
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	8			14
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15480	X	3886	-0-	-11594	-0-	580	1	3306	2	N	-0-					62
07	15996	X	6393	-0-	-9603	-0-	508	1	5885	2	N	-0-					62
08	10850	X	6047	-0-	-4803	-0-	458	1	5548	2	N	37					99
							41	9									
09	10500	X	4240	-0-	-6260	-0-	341	1	3895	2	N	4					103
							4	9									
10	10044	X	3945	-0-	-6099	-0-	414	1	3531	2	N	-0-					103
11	6180	X	3623	-0-	-2557	-0-	447	1	3176	2	N	-0-					103

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

06	1110	N	542	-0-	-568	-0-	539	2	3	9	N	3	1	8			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	651	N	13	-0-	-638	-0-	13	2			N	-0-					24
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	871	2	182	9	N	165	9	8			180
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					180
*11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					180

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

06	30690	X	30425	-0-	-265	-0-	30037	2	388	9	N	353	366	1	29	8	306
07	32276	X	32276	-0-	-0-	-0-	31995	2	281	9	N	255	191	1	10	8	360
08	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	26216	2	490	9	N	445	381	1	82	8	342
09	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	30670	2	349	9	N	317	186	1	16	8	457
10	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	24973	2	418	9	N	380	566	1	4	8	267
*11	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	30570	2	370	9	N	336	333	1	3	8	267

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

06	10290	X	5651	-0-	-4639	-0-	5651	2			N	-0-					68
07	10633	X	8796	-0-	-1837	-0-	8796	2			N	-0-					68
08	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	27	1	15360	2	N	29	17	8			80
							32	9									
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	398	1	16875	2	N	17	15	8			82
							19	9									
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	212	1	10701	2	N	6	1	8			87
							7	9									
11	14550	X	13201	-0-	-1349	-0-	510	1	12688	2	N	3	3	8			87
							3	9									

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

06	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-					10
07	58962	X	55931	-0-	-3031	-0-	55931	2			N	-0-					10
08	59068	X	59068	-0-	-0-	-0-	59064	2	4	9	N	4					14
09	56970	X	56685	-0-	-285	-0-	56685	2			N	-0-					14
10	58869	X	57666	-0-	-1203	-0-	57666	2			N	-0-					14
11	56970	X	39549	-0-	-17421	-0-	39549	2			N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

06	3000	N	5454	-0-	2454	2454	5433	2	21	9	N	19	19	8			41
07	3100	N	9367	-0-	6267	8721	9352	2	15	9	N	14	14	8			41
08	3100	N	532	-0-	-2568	6153	532	2			N	-0-					41
09	6330	X	177	-0-	-6153	-0-	168	2	9	9	N	8					49
10	3069	X	519	-0-	-2550	-0-	519	2			N	-0-					49
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					49

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
06	99180	X	85172	-0-	-14008	-0-	84489	2	683	9	N	621	760	1	9	8	257
07	102548	X	86652	-0-	-15896	-0-	85929	2	723	9	N	657	561	1	22	8	331
08	90582	X	84913	-0-	-5669	-0-	84199	2	714	9	N	649	732	1	63	8	185
09	87240	X	81131	-0-	-6109	-0-	80229	2	902	9	N	820	563	1	39	8	403
10	90148	X	81748	-0-	-8400	-0-	81681	2	67	9	N	61	186	1	24	8	254
11	85170	X	82431	-0-	-2739	-0-	82422	2	9	9	N	8	8	8			254

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

06	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					172
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					172
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	N	-0-					172
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					172
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					172
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	N	3	3	8			172

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					14
07	1674	X	96	-0-	-1578	-0-	5	1	91	2	N	-0-					14
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	518	1	2177	2	N	-0-					14
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	248	1	2195	2	N	-0-					14
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	229	1	2130	2	N	-0-					14
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

06	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	1611	1	28252	2	N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	1534	1	30068	2	N	-0-					-0-
08	30752	X	27814	-0-	-2938	-0-	1798	1	26016	2	N	-0-					-0-
09	29850	X	27637	-0-	-2213	-0-	1743	1	25894	2	N	-0-					-0-
10	31589	X	27151	-0-	-4438	-0-	1761	1	25390	2	N	-0-					-0-
11	30570	X	25576	-0-	-4994	-0-	1780	1	23796	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5512	-0-	-458	-0-	297	1	5215	2	N	-0-			118
07	6169	X	5865	-0-	-304	-0-	285	1	5580	2	N	-0-			118
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	398	1	5765	2	N	-0-			118
09	5550	X	4579	-0-	-971	-0-	289	1	4290	2	N	-0-			118
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	419	1	6038	2	N	-0-			118
11	5970	X	4443	-0-	-1527	-0-	309	1	4134	2	N	-0-			118

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	237	1	4155	2	N	-0-			-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	227	1	4436	2	N	-0-			-0-
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	288	1	4164	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	3627	-0-	-753	-0-	229	1	3398	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	283	1	4080	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4327	-0-	-173	-0-	301	1	4026	2	N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	1038	1	18197	2	N	5			195
							6	9							
07	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	941	1	18444	2	N	26			221
							29	9							
08	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	1126	1	16293	2	N	6			227
							7	9							
09	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	1039	1	15438	2	N	15			242
							17	9							
10	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	1131	1	16311	2	N	5			247
							6	9							
*11	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	1230	1	16446	2	N	-0-			247

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

06	29730	X	26924	-0-	-2806	-0-	1453	1	25471	2	N	-0-			-0-
07	30721	X	27911	-0-	-2810	-0-	1355	1	26556	2	N	-0-			-0-
08	30721	X	27637	-0-	-3084	-0-	1787	1	25850	2	N	-0-			-0-
09	28530	X	28054	-0-	-476	-0-	1770	1	26284	2	N	-0-			-0-
10	27900	X	27131	-0-	-769	-0-	1759	1	25372	2	N	-0-			-0-
11	27000	X	24348	-0-	-2652	-0-	1694	1	22654	2	N	-0-			-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	184	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	167	1	3270	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	205	1	2971	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2820	-0-	-570	-0-	178	1	2642	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	197	1	2833	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3015	-0-	-375	-0-	210	1	2805	2	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71130	X	61151	-0-	-9979	-0-	3299	1	57852	2	N	-0-			112
07	73501	X	48929	-0-	-24572	-0-	2376	1	46553	2	N	-0-			112
08	68355	X	56369	-0-	-11986	-0-	3644	1	52725	2	N	-0-			112
09	64950	X	55878	-0-	-9072	-0-	3525	1	52353	2	N	-0-			112
10	63178	X	50619	-0-	-12559	-0-	3283	1	47336	2	N	-0-			112
11	61140	X	51953	-0-	-9187	-0-	3615	1	48338	2	N	-0-			112

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	36720	X	34820	-0-	-1900	-0-	1879	1	32941	2	N	-0-			52
07	37727	X	35615	-0-	-2112	-0-	1729	1	33886	2	N	-0-			52
08	INC G-10		31340	-0-	31340	31340	2026	1	29314	2	N	-0-			52
09	INC G-10		31339	-0-	31339	62679	1977	1	29362	2	N	-0-			52
10	95029	X	32350	-0-	-62679	-0-	2098	1	30252	2	N	-0-			52
*11	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	2171	1	29018	2	N	-0-			52

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
06	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	1296	1	12549	3	N	-0-			-0-
07	14570	X	14495	-0-	-75	-0-	1296	1	13199	3	N	-0-			-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	1344	1	13482	3	N	-0-			-0-
09	14100	X	13598	-0-	-502	-0-	1440	1	12158	3	N	-0-			-0-
10	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1488	1	13592	3	N	-0-			-0-
11	14220	X	13505	-0-	-715	-0-	1392	1	12113	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
06	47490	X	42997	-0-	-4493	-0-	1440	1	41557	3	N	-0-			-0-
07	49073	X	42893	-0-	-6180	-0-	1296	1	41597	3	N	-0-			-0-
08	45756	X	40914	-0-	-4842	-0-	1296	1	39618	3	N	-0-			-0-
09	44280	X	43698	-0-	-582	-0-	1392	1	42306	3	N	-0-			-0-
10	44423	X	36850	-0-	-7573	-0-	1104	1	35746	3	N	-0-			-0-
11	42990	X	39583	-0-	-3407	-0-	1392	1	38191	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
06	1590	N	1185	-0-	-405	-0-	36	1	1149	3	N	-0-			37
07	1178	N	934	-0-	-244	-0-	37	1	897	3	N	-0-			37
08	1426	N	525	-0-	-901	-0-	37	1	488	3	N	-0-			37
09	1200	N	698	-0-	-502	-0-	36	1	662	3	N	-0-			37
10	930	N	293	-0-	-637	-0-	37	1	256	3	N	-0-			37
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	36	1	728	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35220	X	15222	-0-	-19998	-0-	1100	1	14122	3	N	-0-			-0-
07	27900	X	68	-0-	-27832	-0-	55	1	13	3	N	-0-			-0-
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	880	1	19394	3	N	-0-			-0-
09	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	1375	1	29618	3	N	-0-			-0-
10	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	1540	1	31463	3	N	-0-			-0-
*11	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	1650	1	33365	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3745	-0-	745	745	31	1	3714	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4153	-0-	-745	-0-	35	1	4118	3	N	-0-			-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	37	1	3704	3	N	-0-			-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	36	1	3400	3	N	-0-			-0-
10	3069	X	2506	-0-	-563	-0-	26	1	2480	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	818	-0-	-2152	-0-	19	1	799	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

06	810	N	805	-0-	-5	-0-	36	1	769	3	N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	3	N	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	3	N	-0-			-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	36	1	746	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	651	-0-	-372	-0-	37	1	614	3	N	-0-			-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

06	630	N	74	-0-	-556	-0-	20	1	54	3	N	-0-			-0-
07	775	N	68	-0-	-707	-0-	19	1	49	3	N	-0-			-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	26	1	150	3	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	36	1	129	3	N	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	1			N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	93	1	1112	2	N	-0-			-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-			-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	90	1	942	2	N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

06	1290	X	372	-0-	-918	-0-	372	2			N	-0-			-0-
07	1333	X	436	-0-	-897	-0-	436	2			N	-0-			-0-
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	3527	-0-	527	527	3527	2			N	-0-			-0-
*10	1349	N	822	-0-	-527	-0-	822	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	4577	-0-	1577	1577	4577	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	398	3	10	9	N	9					153
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					153
08	775	N	309	-0-	-466	-0-	309	3			N	-0-					153
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					153
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					158
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	221	3	2	9	N	2					160

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

06	3000	N	9744	-0-	6744	20040	9744	2			N	-0-					27
07	3100	N	1068	-0-	-2032	18008	1068	2			N	-0-					27
08	18864	X	856	-0-	-18008	-0-	856	2			N	-0-					27
09	2820	X	363	-0-	-2457	-0-	363	3			N	-0-					27
10	2914	X	601	-0-	-2313	-0-	601	2			N	-0-					27
11	2820	X	167	-0-	-2653	-0-	167	3			N	-0-					27

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					51
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-					51
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					51
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1073	2	194	9	N	176					227
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	3	13	9	N	12					239

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

06	29160	X	27909	-0-	-1251	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	17827	-0-	-12305	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	2071	-0-	-24806	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
10	27559	X	-0-	-0-	-27559	-0-					N	-0-					-0-
11	26670	X	-0-	-0-	-26670	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

06	1770	N	688	-0-	-1082	-0-	688	2			N	-0-					75
07	1891	N	386	-0-	-1505	-0-	386	2			N	-0-					75
08	1426	N	240	-0-	-1186	-0-	240	2			N	-0-					75
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					75
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					199
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					199
08	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					171
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					171
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					171
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5685					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

06	6540	X	6274	-0-	-266	-0-	6274	2			N	-0-					29
07	6789	X	6111	-0-	-678	-0-	6111	2			N	-0-					29
08	DLQ G-10		5826	-0-	5826	5826	5826	2			N	-0-					29
09	DLQ G-10		6428	-0-	6428	12254	6428	3			N	-0-					29
10	DLQ G-10		6541	-0-	6541	18795	6541	2			N	-0-					29
11	DLQ G-10		6519	-0-	6519	25314	6519	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

06	15480	X	14182	-0-	-1298	-0-	14182	2			N	-0-					35
07	16027	X	14548	-0-	-1479	-0-	14548	2			N	-0-					35
08	14942	X	13710	-0-	-1232	-0-	13710	2			N	-0-					35
09	14460	X	13377	-0-	-1083	-0-	13377	3			N	-0-					35
10	14942	X	13579	-0-	-1363	-0-	13579	2			N	-0-					35
11	14190	X	12968	-0-	-1222	-0-	12968	3			N	-0-					35

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					29
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					29
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					29
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					29
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					29
11	1620	X	132	-0-	-1488	-0-	132	3			N	-0-					29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					39
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					39
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					39
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					39
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					39
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

06	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22435	2			N	-0-					100
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23249	2			N	-0-					100
08	DLQ G-10		21613	-0-	21613	21613	21613	2			N	-0-					100
09	DLQ G-10		20091	-0-	20091	41704	20091	3			N	-0-					100
10	DLQ G-10		20848	-0-	20848	62552	20848	2			N	-0-					100
11	DLQ G-10		19097	-0-	19097	81649	19097	3			N	-0-					100

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					64
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					64
08	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	4181	3			N	-0-					64
09	DLQ G-10		4139	-0-	4139	8320	4139	3			N	-0-					64
10	DLQ G-10		3919	-0-	3919	12239	3919	2			N	-0-					64
11	DLQ G-10		3853	-0-	3853	16092	3853	3			N	-0-					64

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
06	80670	X	58603	-0-	-22067	-0-	58603	2			N	-0-					138
07	84940	X	59643	-0-	-25297	-0-	59643	2			N	-0-					138
08	DLQ G-10		7382	-0-	7382	7382	7382	3			N	-0-					138
09	DLQ G-10		68104	-0-	68104	75486	68104	3			N	-0-					138
10	DLQ G-10		28190	-0-	28190	103676	28190	2			N	-0-					138
11	DLQ G-10		41871	-0-	41871	145547	41871	3			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					89
07	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2			N	-0-					89
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					89
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					89
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					89
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					89

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

06	11280	X	10267	-0-	-1013	-0-	10267	2			N	-0-					85
07	12028	X	10232	-0-	-1796	-0-	10232	2			N	-0-					85
08	DLQ G-10		10086	-0-	10086	10086	10086	2			N	-0-					85
09	DLQ G-10		10350	-0-	10350	20436	10350	3			N	-0-					85
10	DLQ G-10		9830	-0-	9830	30266	9830	2			N	-0-					85
11	DLQ G-10		9253	-0-	9253	39519	9253	3			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

06	6180	X	5046	-0-	-1134	-0-	4939	2	107	9	N	97	86	1			82
07	6386	X	6014	-0-	-372	-0-	5912	2	102	9	N	93					175
08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	4499	4430	2	69	9	N	63	178	1			60
09	DLQ G-10		5288	-0-	5288	9787	5253	3	35	9	N	32					92
10	DLQ G-10		5248	-0-	5248	15035	5213	2	35	9	N	32					124
11	DLQ G-10		4158	-0-	4158	19193	4135	3	23	9	N	21					145

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7318	2	168	9	N	153	135	1			161
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8035	2	163	9	N	148	179	1			130
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	7987	2	84	9	N	76	179	1			27
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7531	3	84	9	N	76					103
10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	7143	2	2680	9	N	2436	2435	1			104
*11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6651	3	110	9	N	100	188	1			16

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					25
07	6510	X	5682	-0-	-828	-0-	5682	2			N	-0-					25
08	DLQ G-10		7076	-0-	7076	7076	3796	2	3280	9	N	2982	2979	1			28
09	DLQ G-10		7008	-0-	7008	14084	7008	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10		7135	-0-	7135	21219	7135	2			N	-0-					28
11	DLQ G-10		5118	-0-	5118	26337	5118	3			N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
06	32520 X	31729	-0-	-791	-0-	31729	2			N	-0-					179
07	36890 X	33020	-0-	-3870	-0-	32976	2	44	9	N	40					219
08	DLQ G-10	27836	-0-	27836	27836	27770	2	66	9	N	60					279
09	DLQ G-10	28319	-0-	28319	56155	28319	3			N	-0-					279
10	DLQ G-10	31707	-0-	31707	87862	31707	2			N	-0-					279
11	DLQ G-10	29597	-0-	29597	117459	29597	3			N	-0-					279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					59
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					59
08	DLQ G-10	5174	-0-	5174	5174	5174	2			N	-0-					59
09	DLQ G-10	5163	-0-	5163	10337	5163	3			N	-0-					59
10	DLQ G-10	5125	-0-	5125	15462	5125	2			N	-0-					59
11	DLQ G-10	3174	-0-	3174	18636	3174	3			N	-0-					59

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

06	11610 X	11258	-0-	-352	-0-	11258	2			N	-0-					83
07	12307 X	11323	-0-	-984	-0-	11323	2			N	-0-					83
08	DLQ G-10	10967	-0-	10967	10967	10967	3			N	-0-					83
09	DLQ G-10	10848	-0-	10848	21815	10848	3			N	-0-					83
10	DLQ G-10	10482	-0-	10482	32297	10482	2			N	-0-					83
11	DLQ G-10	9051	-0-	9051	41348	9051	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					54
07	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					54
08	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					54
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					54
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					54
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					54

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10530 X	10314	-0-	-216	-0-	10314	2			N	-0-					187
07	10881 X	8971	-0-	-1910	-0-	8971	2			N	-0-					187
08	DLQ G-10	7406	-0-	7406	7406	7406	3			N	-0-					187
09	DLQ G-10	9267	-0-	9267	16673	9267	3			N	-0-					187
10	DLQ G-10	7558	-0-	7558	24231	7558	2			N	-0-					187
11	DLQ G-10	7758	-0-	7758	31989	7758	3			N	-0-					187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

06	26340 X	19000	-0-	-7340	-0-	19000	2			N	-0-					51
07	27342 X	18794	-0-	-8548	-0-	18794	2			N	-0-					51
08	DLQ G-10	17433	-0-	17433	17433	17433	3			N	-0-					51
09	DLQ G-10	19510	-0-	19510	36943	19510	3			N	-0-					51
10	DLQ G-10	23130	-0-	23130	60073	23130	2			N	-0-					51
11	DLQ G-10	22898	-0-	22898	82971	22898	3			N	-0-					51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
06	7860 X	7330	-0-	-530	-0-	7330	2			N	-0-					159
07	7998 X	7560	-0-	-438	-0-	7560	2			N	-0-					159
08	DLQ G-10	7221	-0-	7221	7221	7221	3			N	-0-					159
09	DLQ G-10	7127	-0-	7127	14348	7127	3			N	-0-					159
10	DLQ G-10	7325	-0-	7325	21673	7325	2			N	-0-					159
11	DLQ G-10	6976	-0-	6976	28649	6976	3			N	-0-					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

06	11580 X	10654	-0-	-926	-0-	10654	2			N	-0-					40
07	11966 X	11214	-0-	-752	-0-	11214	2			N	-0-					40
08	DLQ G-10	10293	-0-	10293	10293	10293	3			N	-0-					40
09	DLQ G-10	9517	-0-	9517	19810	9517	3			N	-0-					40
10	DLQ G-10	11107	-0-	11107	30917	11107	2			N	-0-					40
11	DLQ G-10	11664	-0-	11664	42581	11651	3	13	9	N	12					52

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

06	300 N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

06	1350 N	695	-0-	-655	-0-	695	2			N	-0-					97
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3					100
08	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					100
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	475	3	96	9	N	87	148	1			39
10	1395 N	678	-0-	-717	-0-	473	2	205	9	N	186	148	1			77
*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

06	5850 X	4251	-0-	-1599	-0-	4251	2			N	-0-					28
07	6262 X	4324	-0-	-1938	-0-	4324	2			N	-0-					28
08	DLQ G-10	4579	-0-	4579	4579	4579	2			N	-0-					28
09	DLQ G-10	6145	-0-	6145	10724	6145	3			N	-0-					28
10	DLQ G-10	5210	-0-	5210	15934	5210	2			N	-0-					28
11	DLQ G-10	4407	-0-	4407	20341	4407	3			N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					249
07	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					249
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					249
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	3	2	9	N	2					251
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					251
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					251

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					228
07	2139	X	1565	-0-	-574	-0-	1565	2			N	-0-					228
08	2139	X	1071	-0-	-1068	-0-	1071	2			N	-0-					228
09	2070	X	1279	-0-	-791	-0-	1279	3			N	-0-					228
10	2139	X	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			N	-0-					228
11	2070	X	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					228

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

06	660	N	283	-0-	-377	-0-	283	2			N	-0-					92
07	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					92
08	1054	N	246	-0-	-808	-0-	246	2			N	-0-					92
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					92
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					92
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7710	X	7312	-0-	-398	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	4993	4993	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6328	-0-	6328	11321	6328	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6493	-0-	6493	17814	6493	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6544	-0-	6544	24358	6544	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					43
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					43
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	4057	-0-	-4	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3673	-0-	3673	3673	3673	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3579	-0-	3579	7252	3579	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3689	-0-	3689	10941	3689	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3464	-0-	3464	14405	3464	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

06	1470 N	851	-0-	-619	-0-	851	2		N	-0-			184
07	1550 N	989	-0-	-561	-0-	989	2		N	-0-			184
08	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2		N	-0-			184
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			184
10	992 N	736	-0-	-256	-0-	736	2		N	-0-			184
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

06	15240 X	14351	-0-	-889	-0-	14351	2		N	-0-			-0-
07	15810 X	14810	-0-	-1000	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	13534	-0-	13534	13534	13534	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13391	-0-	13391	26925	13391	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12817	-0-	12817	39742	12817	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14272	-0-	14272	54014	14272	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			53
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			53
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			53
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			53
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			53
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

06	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2		N	-0-			-0-
07	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10784	-0-	10784	10784	10784	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16281	-0-	16281	27065	16281	3		N	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	13469	-0-	13469	40534	13469	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13967	-0-	13967	54501	13967	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

06	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	19336	2		N	-0-			21
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			21
08	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3		N	-0-			21
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			21
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			21
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		N	-0-			21

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	34020 X	28459	-0-	-5561	-0-	28459	2		N	-0-			26
07	34906 X	29994	-0-	-4912	-0-	29994	2		N	-0-			26
08	DLQ G-10	28129	-0-	28129	28129	28129	3		N	-0-			26
09	DLQ G-10	29377	-0-	29377	57506	29377	3		N	-0-			26
10	DLQ G-10	33284	-0-	33284	90790	33284	2		N	-0-			26
11	DLQ G-10	31258	-0-	31258	122048	31258	3		N	-0-			26

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

06	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	21480	2		N	-0-			11
07	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	2		N	-0-			11
08	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	3		N	-0-			11
09	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3		N	-0-			11
10	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	23246	2		N	-0-			11
*11	23282 X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3		N	-0-			11

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

06	14100 X	13167	-0-	-933	-0-	13167	2		N	-0-			-0-
07	14632 X	13571	-0-	-1061	-0-	13571	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	12951	-0-	12951	12951	12951	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	12222	-0-	12222	25173	12222	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	12256	-0-	12256	37429	12256	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	12219	-0-	12219	49648	12219	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	837 N	462	-0-	-375	-0-	462	2		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

06	7050 X	7012	-0-	-38	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
07	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	7023	-0-	7023	7023	7023	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6052	-0-	6052	13075	6052	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5019	-0-	5019	18094	5019	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4679	-0-	4679	22773	4679	3		N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24540 X	19399	-0-	-5141	-0-	19288	2	111	9	N	101	89	1			30
07	26195 X	21014	-0-	-5181	-0-	20832	2	182	9	N	165	170	1			25
08	DLQ G-10	15569	-0-	15569	15569	15569	3			N	-0-					25
09	DLQ G-10	13667	-0-	13667	29236	13628	3	39	9	N	35					60
10	DLQ G-10	10433	-0-	10433	39669	10391	2	42	9	N	38					98
11	DLQ G-10	14738	-0-	14738	54407	14701	3	37	9	N	34					132

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	161430 X	-0-	-0-	-161430	-0-					N	-0-					26
07	168330 X	102260	-0-	-66070	-0-	102238	2	22	9	N	20					46
08	DLQ G-10	155097	-0-	155097	155097	155097	3			N	-0-					46
09	DLQ G-10	146462	-0-	146462	301559	146462	3			N	-0-					46
10	DLQ G-10	120317	-0-	120317	421876	120317	2			N	-0-					46
11	DLQ G-10	110068	-0-	110068	531944	110068	3			N	-0-					46

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
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					162
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					167
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	3			N	-0-					167
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	3	7	9	N	6					173
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	N	8					181
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					181

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25500 X	20229	-0-	-5271	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			153
07	27187 X	22574	-0-	-4613	-0-	22524	2	50	9	N	45					198
08	DLQ G-10	20685	-0-	20685	20685	20685	3			N	-0-					198
09	DLQ G-10	20264	-0-	20264	40949	20159	3	105	9	N	95					293
10	DLQ G-10	19110	-0-	19110	60059	19057	2	53	9	N	48					341
11	DLQ G-10	18314	-0-	18314	78373	18267	3	47	9	N	43					384

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
06	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20090	2	139	9	N	126	125	1			17
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5263	2	223	9	N	203	184	1			36
08	DLQ G-10	4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					36
09	DLQ G-10	3968	-0-	3968	8273	3911	3	57	9	N	52					88
10	DLQ G-10	2761	-0-	2761	11034	2687	2	74	9	N	67					155
11	DLQ G-10	4408	-0-	4408	15442	4373	3	35	9	N	32					187

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
07	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	7420	-0-	7420	7420	7420	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	7680	-0-	7680	15100	7680	2			N	-0-					-0-
10	23036 X	7936	-0-	-15100	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
*11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1179	-0-	-411	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC 730037
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY //CONT.// 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ROSWELL OPERATING, LLC //CONT.// 730037
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	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. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-				-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-				-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-				-0-
11	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	3			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

06	12630	X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	3			Y	-0-				-0-
07	13051	X	10291	-0-	-2760	-0-	10291	3			Y	-0-				-0-
08	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			Y	-0-				-0-
09	11400	X	10690	-0-	-710	-0-	10690	3			Y	-0-				-0-
10	11780	X	8271	-0-	-3509	-0-	8271	3			Y	-0-				-0-
*11	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			Y	-0-				-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-				-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-				-0-
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-				-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

06	T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	193	-0-	193	234	193	3			Y	-0-					-0-
08	413 N	179	-0-	-234	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-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

06	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	12888	2	936	9	N	851	1639	1			178
07	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	12061	2	1210	9	N	1100	939	1			339
08	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	7449	2	663	9	N	603	553	1			389
09	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	16759	2	1596	9	N	1451	1106	1			734
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	31	1	7811	2	N	754	1292	1			196
						829	9									
11	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	30	1	106	2	N	11					207
						12	9									

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	DLQ G-10	2146	-0-	2146	5267	2146	3			N	-0-					46
07	DLQ G-10	2569	-0-	2569	7836	2566	3	3	9	N	3					49
08	DLQ G-10	2791	-0-	2791	10627	2781	3	10	9	N	9					58
09	12760 X	2133	-0-	-10627	-0-	2131	3	2	9	N	2					60
10	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					60
*11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2798	3	23	9	N	21					81

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	7074	-0-	7074	14449	7039	3	35	9	N	32					174
07	DLQ G-10	7432	-0-	7432	21881	7393	3	39	9	N	35					209
08	DLQ G-10	7284	-0-	7284	29165	7250	3	34	9	N	31	175	1			65
09	36245 X	7080	-0-	-29165	-0-	7041	3	39	9	N	35					100
10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4168	3	29	9	N	26					126
*11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7207	3	57	9	N	52					178

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	2510	-0-	2510	5729	2510	3			N	-0-					137
07	DLQ G-10	2731	-0-	2731	8460	2731	3			N	-0-					137
08	DLQ G-10	3299	-0-	3299	11759	3299	3			N	-0-					137
09	14117 X	2358	-0-	-11759	-0-	2350	3	8	9	N	7					144
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					144
11	2850 X	2751	-0-	-99	-0-	2743	3	8	9	N	7					151

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
09	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1468	3	361	4	N	-0-					-0-
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3445	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
08	5146 X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	3056	-0-	-1924	-0-	3056	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	2797	-0-	-768	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2338	-0-	-1112	-0-	2338	2	N	-0-			-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7188	-0-	-500	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	2429	-0-	-5071	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

06	DLQ G-10		8029	-0-	8029	40516	8029	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8289	-0-	8289	48805	8289	3			N	-0-					-0-
08	57095	X	8290	-0-	-48805	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	3			N	-0-					-0-
*11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					186
07	341	N	54	-0-	-287	-0-	53	2	1	9	N	1					187
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2	9	N	2					189
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					189
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					189

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

06	1500	N	689	-0-	-811	-0-	670	3	19	9	Y	17					31
07	1550	N	672	-0-	-878	-0-	647	3	25	9	Y	23					54
08	992	N	57	-0-	-935	-0-	31	3	26	9	Y	24					78
09	690	N	357	-0-	-333	-0-	335	3	22	9	Y	20					98
10	682	N	25	-0-	-657	-0-	18	3	7	9	Y	6					104
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	754	3	28	9	Y	25	111	1			18

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

06	420	N	200	-0-	-220	-0-	191	3	9	9	Y	8					15
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	185	3	12	9	Y	11					26
08	279	N	17	-0-	-262	-0-	9	3	8	9	Y	7					33
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	96	3	10	9	Y	9					42
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	5	3	10	9	Y	9					51
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	215	3	12	9	Y	11	54	1			8

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

06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
09	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*11	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-

HARPER (DEVONIAN) //CONT.// 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
*11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	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

06 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11 BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11 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

06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11 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

06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11 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

06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 82 RRCID -> 019981 COMPL. DATE 03/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	826	-0-	826	826	826	2		N	-0-			-0-
10	PF UNIT	656	-0-	656	1482	656	2		N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	972	-0-	972	972	972	2		N	-0-			-0-
10	PF UNIT	803	-0-	803	1775	803	2		N	-0-			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1775				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 12298 PERF.11847 - 15909

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	260100 X	251592	-0-	-8508	-0-	251592	3		N	-0-			-0-
07	268770 X	259463	-0-	-9307	-0-	259463	3		N	-0-			-0-
08	272025 X	267396	-0-	-4629	-0-	267396	3		N	-0-			-0-
09	263734 X	263734	-0-	-0-	-0-	263734	3		N	-0-			-0-
10	270320 X	150970	-0-	-119350	-0-	150970	3		N	-0-			-0-
11	258780 X	239131	-0-	-19649	-0-	239131	3		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-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

06	6450 X	6154	-0-	-296	-0-	6154	1	N	-0-			-0-
07	6665 X	6312	-0-	-353	-0-	6312	1	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6930	-0-	6930	6930	6930	1	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6335	-0-	6335	13265	6335	1	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6434	-0-	6434	19699	6434	1	N	-0-			-0-
*11	25834 X	6135	-0-	-19699	-0-	6135	1	N	-0-			-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-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

06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			201
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			201
08	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	1	N	-0-			201
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	600	1	N	-0-			201
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	1	N	-0-			201
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	1	N	-0-			201

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

06	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2		N	-0-			89
07	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1616	2		N	-0-			89
08	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2		N	-0-			89
09	1620 N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2		N	-0-			89
10	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2		N	-0-			89
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2		N	-0-			89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

06	2670 N	2166	-0-	-504	-0-	2166	2		N	-0-			28
07	2480 N	2164	-0-	-316	-0-	2164	2		N	-0-			28
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			28
09	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2		N	-0-			28
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			28
*11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			28

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
08	4061 X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
09	3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3339	-0-	-753	-0-	3339	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3614	-0-	-346	-0-	3614	3		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 164402 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 4832

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

KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-			49
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			49
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-			49
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2		Y	-0-			49
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			49
11	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2		Y	-0-			49

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	548	-0-	-532	-0-	548	2			Y	-0-					49
07	1116	N	493	-0-	-623	-0-	493	2			Y	-0-					49
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					49
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					49
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					49
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					49

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

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					42
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					42
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					42

NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 5083

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHROMA OPERATING, INC. 153257
WALTON "A" CW WELL #: 1 RRCID -> 126041 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2736 - 3004

06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 150820 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	630 #	196	-0-	-434	-0-	196	3			N	-0-					27
07	620 #	229	-0-	-391	-0-	229	3			N	-0-					27
08	620 #	272	-0-	-348	-0-	269	3	3	9	N	3	15	1			15
09	600 #	251	-0-	-349	-0-	228	3	23	9	N	21					36
10	527 #	184	-0-	-343	-0-	121	3	63	4	N	-0-					36
11	270 #	127	-0-	-143	-0-	127	3			N	-0-					36

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-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

06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6					6
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. 868529
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

06	5160 X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	3023	-0-	-2309	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
09	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
10	4650 X	3936	-0-	-714	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
*11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
*11	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-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
06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7201	-0-	-1045	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		6648	-0-	6648	6648	6648	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		6691	-0-	6691	13339	6691	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13339					N	-0-					-0-
11	T. A.		7439	-0-	7439	20778	7439	3			N	-0-					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2030	-0-	-1814	-0-	2030	1			N	-0-					-0-
08	INC G-10		1918	-0-	1918	1918	1918	1			N	-0-					-0-
09	INC G-10		119	-0-	119	2037	119	1			N	-0-					-0-
10	2061	X	24	-0-	-2037	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-					-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	1			N	-0-					-0-
08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	1			N	-0-					-0-
09	1500	N	127	-0-	-1373	-0-	127	1			N	-0-					-0-
10	1550	N	91	-0-	-1459	-0-	91	1			N	-0-					-0-
11	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	1			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
MIDLAND TMG INC. 565875
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
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	654	3	17	9	N	15	178	1			47
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	81	3	7	9	N	6					53
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					53
09	660 N	224	-0-	-436	-0-	224	3			N	-0-					53
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					62
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	860	3	37	9	N	34					96

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10743	3	18	9	N	16					120
07	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8629	3	12	9	N	11					131
08	10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	10347	3	18	9	N	16					147
09	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	9330	3	18	9	N	16					163
10	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10132	3	19	9	N	17					180
*11	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8196	3	13	9	N	12					192

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

06	780 X	726	-0-	-54	-0-	60	1	666	3	N	-0-					-0-
07	806 X	654	-0-	-152	-0-	60	1	594	3	N	-0-					-0-
08	806 X	657	-0-	-149	-0-	60	1	597	3	N	-0-					-0-
09	780 X	639	-0-	-141	-0-	60	1	579	3	N	-0-					-0-
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	N	-0-					-0-
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	60	1	531	3	N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	37	0			10
07	620 #	27	-0-	-593	-0-	27	3			Y	-0-					10
08	434 #	217	-0-	-217	-0-	126	3	91	9	Y	83	4	0			89
09	T. A.	1743	-0-	1743	1743	1651	3	92	9	Y	84	36	0			137
10	T. A.	304	-0-	304	2047	304	3			Y	-0-					137
11	T. A.	872	-0-	872	2919	783	3	89	9	Y	81	50	0			168

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3537	3537	-0-	-0-	-0-	2189	1	1312	2	N	33					155
						36	9									
07	3296	3296	-0-	-0-	-0-	2189	1	1081	2	N	24					179
						26	9									
08	4139	4139	-0-	-0-	-0-	2189	1	1916	2	N	31					210
						34	9									
09	3888	3888	-0-	-0-	-0-	2189	1	1630	2	N	63					273
						69	9									
10	3961	3961	-0-	-0-	-0-	2189	1	1715	2	N	52	187	0			138
						57	9									
11	2700	4223	-0-	1523	1523	2189	1	1976	2	N	53					191
						58	9									

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

06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	783	1	5630	2	N	-0-					35
07	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	756	1	5845	2	N	200					235
						220	9									
08	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	837	1	8106	2	N	3	181	1	2	8	55
						3	9									
09	7500 X	7394	-0-	-106	-0-	756	1	6638	2	N	-0-					55
10	7750 X	7248	-0-	-502	-0-	837	1	6411	3	N	-0-					55
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	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

06	19200 X	17643	-0-	-1557	-0-	1131	1	16512	2	N	-0-					-0-
07	19840 X	16996	-0-	-2844	-0-	1053	1	15943	2	N	-0-					-0-
08	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1170	1	19167	2	N	-0-					-0-
09	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1092	1	17650	2	N	-0-					-0-
10	20630 X	20630	-0-	-0-	-0-	1209	1	19421	3	N	-0-					-0-
*11	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	1131	1	19066	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

06	10320 X	5377	-0-	-4943	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
07	10664 X	1226	-0-	-9438	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	10478 X	3954	-0-	-6524	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	10140 X	10076	-0-	-64	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
10	10478 X	7968	-0-	-2510	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
*11	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

06	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	870	1	13816	2	N	-0-					26
07	15035 X	12825	-0-	-2210	-0-	870	1	11955	2	N	-0-					26
08	14818 X	7327	-0-	-7491	-0-	480	1	6847	2	N	-0-					26
09	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	840	1	14931	2	N	-0-					26
10	14818 X	14318	-0-	-500	-0-	930	1	13388	3	N	-0-					26
*11	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	870	1	16153	3	N	-0-					26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	840 #	343	-0-	-497	-0-	300	2	43	9	N	39					99
07	868 #	189	-0-	-679	-0-	189	2			N	-0-					99
08	443 R	443	-0-	-0-	-0-	382	2	61	9	N	55					154
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					154
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	400	2	61	9	N	55					209
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	166	1			43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					29
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					29
08	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					29
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					29
10	372 #	215	-0-	-157	-0-	182	2	33	9	N	30					59
11	360 #	271	-0-	-89	-0-	245	2	26	9	N	24					83

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

06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					10
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					10
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					10
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					10
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					10
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

06	2910 X	2015	-0-	-895	-0-	2015	3			N	-0-					125
07	3007 X	2172	-0-	-835	-0-	2172	3			N	-0-					125
08	2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2241	3			N	-0-					125
09	2730 X	2215	-0-	-515	-0-	2215	3			N	-0-					125
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					125
*11	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					125

INEZ (DEEP) 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 4 RRCID -> 122542 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

06	2700	X	2353	-0-	-347	-0-	2301	3	52	9	N	47	181	1			56
07	2790	X	1761	-0-	-1029	-0-	1729	3	32	9	N	29					85
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	3	35	9	N	32					117
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	3	22	9	N	20					137
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3370	3	34	9	N	31					168
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2981	3	21	9	N	19					187

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1398	2	17	9	Y	15	13	0			3
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1550	2	36	9	Y	33	29	0			7
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2315	2	45	9	Y	41	41	0			7
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1648	2	14	9	Y	13	17	0			3
10	1581	N	959	-0-	-622	-0-	907	2	52	9	Y	47	41	0			9
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					9

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	5769	-0-	-1941	-0-	4527	3	1219	4	Y	21	16	1			16
						23	9									
07	10771	10771	-0-	-0-	-0-	10695	3	76	9	Y	69	47	1			38
08	8530	8530	-0-	-0-	-0-	8255	3	185	4	Y	82	74	1			46
						90	9									
09	8271	8271	-0-	-0-	-0-	8170	3	101	9	Y	92	38	1			100
10	8471	8471	-0-	-0-	-0-	8409	3	62	9	Y	56	109	1			47
11	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4329	3	252	4	Y	16	46	1			17
						18	9									

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC 008551
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

06	DLQ G-10	106	-0-	106	344	104	1	2	9	Y	2					41
07	DLQ G-10	123	-0-	123	467	121	1	2	9	Y	2					43
08	DLQ G-10	110	-0-	110	577	107	1	3	9	Y	3					46
09	770 R	193	-0-	-577	-0-	110	1	83	9	Y	75					121
10	190 R	190	-0-	-0-	-0-	107	1	83	9	Y	75					196
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					196

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

06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					170
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					170
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					170
09	330 #	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					170
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	320	3	18	9	N	16					186
*11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					196

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

06	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

06	90 #	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	90 #	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543	2	17	9	N	15					84
07	551 R	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15	1	8			98
08	558 #	503	-0-	-55	-0-	486	2	17	9	N	15					113
09	570 #	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					113
10	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					113
11	570 #	406	-0-	-164	-0-	396	2	10	9	N	9	5	8			117

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	3635	-0-	-655	-0-	3628	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	4433	3250	-0-	-1183	-0-	3225	3	25	9	Y	23	20	1			4
08	4557 #	3047	-0-	-1510	-0-	3023	3	24	9	Y	22	20	1			6
09	3930 #	3473	-0-	-457	-0-	3442	3	31	9	Y	28	30	1			4
10	4061 #	3412	-0-	-649	-0-	3377	3	35	9	Y	32	29	1			7
11	3630 #	2719	-0-	-911	-0-	2699	3	20	9	Y	18	22	1			3

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

06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2					27
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					32
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					33
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					34
10	589 N	97	-0-	-492	-0-	96	2	1	9	Y	1					35
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					36

HELMS OIL & GAS, LLC 374347
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

06	210 X	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					210
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	181	3	41	9	N	37	172	0			75
08	1023 X	587	-0-	-436	-0-	576	3	11	9	N	10					85
09	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2083	3	218	9	N	198	171	0			112
10	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2252	2	158	9	N	144	176	1			80
*11	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1689	2	136	9	N	124					204

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

06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2					17
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7	9	Y	6					23
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					24
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					25
10	1333 N	242	-0-	-1091	-0-	241	2	1	9	Y	1					26
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					26

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

06	1410 N	942	-0-	-468	-0-	900	3	42	9	Y	38	40	1			4
07	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1183	3	33	9	Y	30	29	1			5
08	1364 N	700	-0-	-664	-0-	676	3	24	9	Y	22	21	1			6
09	930 N	593	-0-	-337	-0-	586	3	7	9	Y	6	11	1			1
10	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	690 N	457	-0-	-233	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

06	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*10	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

06	150 #	57	-0-	-93	-0-	11	2	46	9	N	42					108
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14					122
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	160	2	43	9	N	39					161
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	178	2	35	9	N	32					193
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	144	2	28	9	N	25					218
11	210 #	99	-0-	-111	-0-	88	2	11	9	N	10					228

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

06	33990 X	27066	-0-	-6924	-0-	27066	3			N	-0-					-0-
07	35123 X	22455	-0-	-12668	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
08	33356 X	30806	-0-	-2550	-0-	30806	3			N	-0-					-0-
09	31260 X	19484	-0-	-11776	-0-	19484	3			N	-0-					-0-
10	27962 X	19139	-0-	-8823	-0-	19139	3			N	-0-					-0-
11	29820 X	20883	-0-	-8937	-0-	20883	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	869	-0-	-681	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

06	DLQ G-10	77	-0-	77	154	77	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	200	46	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	70	-0-	70	270	70	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	68	-0-	68	338	68	3			N	-0-					-0-
10	401 R	63	-0-	-338	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

*12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*10	124 #	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCURDY-MCCUTCHEON WELL #: 3 RRCID -> 066066 COMPL. DATE 07/25/1955 TOTAL DEPTH 2837 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

06	450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	496 #	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	527 #	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	353	2	85	9	N	77					77
10	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-					77
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	2			N	-0-					77

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	600 #	563	-0-	-37	-0-	563	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	15630 #	14363	-0-	-1267	-0-	14187	3	176	9	Y	160	160	1			166
07	16151 #	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	116	170	1			112
08	17557 R	17557	-0-	-0-	-0-	17402	3	155	9	Y	141	211	1			42
09	16438 R	16438	-0-	-0-	-0-	16266	3	172	9	Y	156	98	1			100
10	16647 #	14588	-0-	-2059	-0-	14380	3	208	9	Y	189	146	1			143
11	DLQ G-10	16395	-0-	16395	16395	16254	3	141	9	Y	128	208	1			63

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	20713 R	20713	-0-	-0-	-0-	20603	3	110	9	N	100	100	1			104
07	20354 R	20354	-0-	-0-	-0-	20275	3	79	9	N	72	106	1			70
08	19975 R	19975	-0-	-0-	-0-	19878	3	97	9	N	88	132	1			26
09	19233 R	19233	-0-	-0-	-0-	18859	3	265	4	N	99	62	1			63
						109	9									
10	16627 R	16627	-0-	-0-	-0-	15246	3	1251	4	N	118	92	1			89
						130	9									
*11	19228 R	19228	-0-	-0-	-0-	18922	3	186	4	N	109	145	1			53
						120	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

06	8166 R	8166	-0-	-0-	-0-	7927	3	239	9	Y	217	180	1	1	8	49
07	8060 #	5234	-0-	-2826	-0-	5003	3	231	9	Y	210	194	1			65
08	8060 #	3649	-0-	-4411	-0-	3563	3	86	9	Y	78	89	1			54
09	7800 #	1403	-0-	-6397	-0-	1318	3	85	9	Y	77	93	1			38
10	8060 #	2064	-0-	-5996	-0-	1955	3	109	9	Y	99	48	1			89
*11	6000 #	4667	-0-	-1333	-0-	4593	3	74	9	Y	67	94	1	9	8	53

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4736 R	4736	-0-	-0-	-0-	4734	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	5379 R	5379	-0-	-0-	-0-	5377	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	5791 R	5791	-0-	-0-	-0-	5787	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	5394 #	5343	-0-	-51	-0-	5341	3	2	9	Y	2	1	1			3
*11	5610 #	5585	-0-	-25	-0-	5584	3	1	9	Y	1	2	1			2

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1953 U RRCID -> 157426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8624 - 8730

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	4469	-0-	4469	9574	4436	3	33	9	Y	30					251
07	T. A.	3760	-0-	3760	13334	3732	3	28	9	Y	25					276
08	T. A.	3843	-0-	3843	17177	3833	3	10	9	Y	9	177	1			108
09	20852 X	3675	-0-	-17177	-0-	3666	3	9	9	Y	8					116
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4224	3	31	9	Y	28					144
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3694	3	9	9	Y	8					152

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

06	540 N	508	-0-	-32	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	507	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	492	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	294	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					11
07	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-					11
08	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			Y	-0-					11
09	2370 N	2230	-0-	-140	-0-	2230	3			Y	-0-					11
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11
*11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

06	720 N	689	-0-	-31	-0-	688	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	687	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	775 N	668	-0-	-107	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	690 N	533	-0-	-157	-0-	532	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	682 N	400	-0-	-282	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	660 N	513	-0-	-147	-0-	512	3	1	9	Y	1	1	1			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
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1			1
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1318	3	12	9	Y	11	11	1			5
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1317	3	12	9	Y	11	11	1			5
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1279	3	12	9	Y	11	11	1			5
09	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	1020	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	1302	N	771	-0-	-531	-0-	765	3	6	9	Y	5	5	1			5
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	982	3	12	9	Y	11	11	1			5

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 22 RRCID -> 199980 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10165 - 10250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					7
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					7
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					14
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					14
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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 #: 1953 L RRCID -> 157427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9843 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

06	4170 X	3503	-0-	-667	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3610	-0-	-606	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
08	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
09	3930 X	3364	-0-	-566	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3440	-0-	3440	3440	3440	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

06	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3247	-0-	-1248	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
08	3689 X	1560	-0-	-2129	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1875 RRCID -> 170915 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 9918 - 9999

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

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1384-U RRCID -> 171412 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10146

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
08	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
09	3780 X	3567	-0-	-213	-0-	3567	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3127	-0-	-779	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3658	-0-	3658	3658	3658	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

06	12750 X	57	-0-	-12693	-0-	39	3	18	9	Y	16	102	1			19
07	12989 X	274	-0-	-12715	-0-	249	3	25	9	Y	23	20	1			22
08	12834 X	2190	-0-	-10644	-0-	2093	3	97	9	Y	88	84	1			26
09	12060 X	4324	-0-	-7736	-0-	4215	3	109	9	Y	99	62	1			63
10	7874 X	4928	-0-	-2946	-0-	4834	3	94	9	Y	85	84	1			64
11	DLQ G-10	6419	-0-	6419	6419	6397	3	22	9	Y	20	74	1			10

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3714	3	50	9	Y	45	55	1			5
07	3875 X	3835	-0-	-40	-0-	3777	3	58	9	Y	53	49	1			9
08	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	3448	3	62	9	Y	56	52	1			13
09	3750 X	3116	-0-	-634	-0-	3057	3	59	9	Y	54	56	1			11
10	3875 X	3298	-0-	-577	-0-	3255	3	43	9	Y	39	45	1			5
11	DLQ G-10	3695	-0-	3695	3695	3665	3	30	9	Y	27	30	1			2

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
08	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
09	2940 X	2730	-0-	-210	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
10	3038 X	2302	-0-	-736	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2646	-0-	2646	2646	2646	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1004	3	62	9	Y	56	49	1			43
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	3	51	9	Y	46	53	1			36
08	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1053	3	56	9	Y	51	54	1			33
09	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1015	3	56	9	Y	51	63	1			21
10	1116 N	840	-0-	-276	-0-	785	3	55	9	Y	50	50	1			21
11	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	997	3	55	9	Y	50	38	1			33

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
09	1170 N	947	-0-	-223	-0-	941	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	919	3	59	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1260	-0-	1260	1260	1236	3	24	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

G P II ENERGY, INC. 292232

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 28 RRCID -> 195791 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10130 - 10216

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136

STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

06	3870 X	2343	-0-	-1527	-0-	2253	2	90	9	N	82					135
07	3999 X	1984	-0-	-2015	-0-	1885	2	99	9	N	90	176	1			49
08	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2623	2	89	9	N	81					130
09	2880 X	2146	-0-	-734	-0-	2051	2	95	9	N	86	177	1			39
10	2573 X	2167	-0-	-406	-0-	2073	2	94	9	N	85					124
*11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3462	2	106	9	N	96					220

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

06	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5792	2754	2	1	9	Y	1					105
07	DLQ G-10	2946	-0-	2946	8738	2944	2	2	9	Y	2					107
08	11543 X	2805	-0-	-8738	-0-	2801	2	4	9	Y	4					111
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2					113
10	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2			Y	-0-					113
*11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					113

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

06	DLQ G-10	1791	-0-	1791	3507	1791	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1693	-0-	1693	5200	1693	2			Y	-0-					-0-
08	1700 N	1871	-0-	171	5371	1871	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	2013	-0-	-987	4384	2013	2			Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1478	-0-	-1622	2762	1478	2			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	1889	-0-	-1111	1651	1889	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	DLQ G-10	3036	-0-	3036	6327	3035	2	1	9	Y	1			105
07	DLQ G-10	3132	-0-	3132	9459	3130	2	2	9	Y	2			107
08	12142 X	2683	-0-	-9459	-0-	2680	2	3	9	Y	3			110
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3			113
10	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	1978	2			Y	-0-			113
11	2925 X	2458	-0-	-467	-0-	2458	2			Y	-0-			113

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2172	1021	2	1	9	Y	1			168
07	DLQ G-10	1192	-0-	1192	3364	1189	2	3	9	Y	3			171
08	1700 N	1201	-0-	-499	2865	1194	2	7	9	Y	6			177
09	3000 N	1146	-0-	-1854	1011	1142	2	4	9	Y	4			181
*10	1991 N	980	-0-	-1011	-0-	980	2			Y	-0-			181
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			181

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	69	34	3			N	-0-			-0-
10	101 N	32	-0-	-69	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		596	-0-	596	1231	596	3			Y	-0-					-0-
10	1565	N	334	-0-	-1231	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		611	-0-	611	611	611	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		598	-0-	598	1209	598	3			N	-0-					-0-
10	1763	N	554	-0-	-1209	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	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
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	863	427	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	396	-0-	-863	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					39
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					39
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14					53
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	568	3	11	9	N	10					63
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	N	7					70
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6					76

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 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
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*06	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	3000	N	4403	-0-	1403	2951	4403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3778	3927	2			N	-0-					-0-
08	7847	X	4069	-0-	-3778	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	1498	-0-	-1168	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	837	N	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	630	N	321	-0-	-309	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	682	N	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	853	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	809	-0-	-301	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	804	-0-	-336	-0-	804	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	326	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	780	N	533	-0-	-247	-0-	533	2			N	-0-					-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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	546	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
09	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10	775 N	333	-0-	-442	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11	870 N	611	-0-	-259	-0-	611	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
10	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

ROSWELL OPERATING, LLC 730037
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 160923 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B., -C- WELL #: 1 C RRCID -> 020180 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

WESTBROOK WELL #: 5 C RRCID -> 020182 COMPL. DATE 09/24/1954 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 123418 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2534 - 2670

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					47
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					47
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					47
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					47
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					47
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 11 RRCID -> 123420 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2543 - 2660

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					47
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					47
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					47
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					47
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					47
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					47

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 7 RRCID -> 124745 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2532 - 2674

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2		Y	-0-					39
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-					39
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-					39
*09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-					39
*10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-					39
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-					39

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2		Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2		N	-0-					19
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2		N	-0-					19
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-					19
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					19
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					19
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					19

HONDO -7- WELL #: 1 RRCID -> 129303 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 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
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					1
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					1
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
*10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					1
*11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					1

CLAPP -37- WELL #: 1 RRCID -> 129966 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

06	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					22
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					22
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					22
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					22
*10	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					22
*11	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					22

CLAPP -37- WELL #: 2 RRCID -> 131035 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715

06	180 N	19	-0-	-161	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	389	2	66	9	Y	60	57	1			75
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	403	2	75	9	Y	68	56	1			87
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	423	2	167	9	Y	152	121	1			118
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					118
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	289	2	67	9	Y	61	142	1			37
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	419	2	75	9	Y	68					105

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 020150 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	INC G-10	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	INC G-10	125	-0-	125	250	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
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
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	600	-0-	600	600	600	3			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	1500	-0-	1500	2100	1500	3			Y	-0-					-0-
10	2100 N	2059	-0-	-41	2059	2059	3			Y	-0-					-0-
*11	3000 N	2700	-0-	-300	1759	2700	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

06	390 N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2			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
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	899 N	726	-0-	-173	-0-	726	2		N	-0-			-0-
08	930 N	710	-0-	-220	-0-	710	2		N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

06	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

06	210 N	102	-0-	-108	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	248 N	75	-0-	-173	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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

KEYSTONE (CLEAR FORK) 49129 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	727	3	40	9	N	36	32	1			28
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	770	3	34	9	N	31	35	1			24
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	765	3	37	9	N	34	36	1			22
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	734	3	37	9	N	34	42	1			14
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	570	3	36	9	N	33	33	1			14
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	740	3	44	9	N	40	28	1			26

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

06	DLQ G-10	1970	-0-	1970	3949	1970	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1606	-0-	1606	5555	1606	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1962	-0-	1962	7517	1962	3			Y	-0-					-0-
09	2268	2567	-0-	299	7816	2567	3			Y	-0-					-0-
10	9521 R	1705	-0-	-7816	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*11	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36

PURE-WALTON WELL #: 39 RRCID -> 136141 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3432 - 3558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

06	DLQ G-10	1956	-0-	1956	4014	1956	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	5706	1692	2			Y	-0-					-0-
08	5508	2217	-0-	-3291	2415	2217	2			Y	-0-					-0-
09	3967 R	1552	-0-	-2415	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	2046 #	933	-0-	-1113	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*11	2544 R	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-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

06	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2741	3	66	9	N	60					103
07	2875 R	2875	-0-	-0-	-0-	2802	3	73	9	N	66					169
08	2852 #	2837	-0-	-15	-0-	2776	3	61	9	N	55	174	0			50
09	2820 #	2748	-0-	-72	-0-	2684	3	64	9	N	58					108
10	2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	2093	3	752	4	N	79					187
						87	9									
11	2820 #	2694	-0-	-126	-0-	2616	3	78	9	N	71	180	0			78

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
07	5020 R	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
08	5032 R	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
09	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
10	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*11	5003 R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10	701	-0-	701	1594	700	3	1	9	Y	1					117
07	DLQ G-10	496	-0-	496	2090	495	3	1	9	Y	1					118
08	DLQ G-10	362	-0-	362	2452	360	3	2	9	Y	2	94	0			26
09	1806	365	-0-	-1441	1011	359	3	6	9	Y	5					31
10	1568 R	557	-0-	-1011	-0-	326	3	230	4	Y	1					32
						1	9									
11	690 #	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	Y	3					35

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2324	1165	3	1	9	Y	1					114
07	DLQ G-10	1238	-0-	1238	3562	1238	3			Y	-0-					114
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	4890	1325	3	3	9	Y	3	91	0			26
09	1806	1333	-0-	-473	4417	1329	3	4	9	Y	4					30
10	5581 R	1164	-0-	-4417	-0-	1028	3	135	4	Y	1					31
						1	9									
*11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1359	3	3	9	Y	3					34

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

06	DLQ G-10	2752	-0-	2752	6036	4	1	2727	3	Y	19	12	0			16
						21	9									
07	DLQ G-10	3224	-0-	3224	9260	4	1	3197	3	Y	21	24	0			13
						23	9									
08	DLQ G-10	3217	-0-	3217	12477	4	1	3189	3	Y	22	27	0			8
						24	9									
09	1806	3065	-0-	1259	13736	4	1	3039	3	Y	20	16	0			12
						22	9									
10	7998	3060	-0-	-4938	8798	4	1	2115	3	Y	23	20	0			15
						916	4	25	9							
*11	7740	2797	-0-	-4943	3855	9	1	2752	3	Y	33	29	0			19
						36	9									

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 7 RRCID -> 043114 COMPL. DATE 06/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	12687	-0-	12687	13794	12687	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10171	-0-	10171	23965	10171	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	27647	3682	3			Y	-0-					-0-
09	39848	12201	-0-	-27647	-0-	12201	3			Y	-0-					-0-
10	5129 R	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
11	5280	4151	-0-	-1129	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

06	4740 #	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
08	4898 #	1360	-0-	-3538	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
09	3900 #	39	-0-	-3861	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	29331	14080	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13907	-0-	13907	43238	13907	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13549	-0-	13549	56787	13549	3			Y	-0-					-0-
09	69166	12379	-0-	-56787	-0-	12379	3			Y	-0-					-0-
10	10431	10431	-0-	-0-	-0-	10431	3			Y	-0-					-0-
*11	13307	13307	-0-	-0-	-0-	13307	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

06	DLQ G-10	8082	-0-	8082	17235	8082	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3727	-0-	3727	20962	3727	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2610	-0-	2610	23572	2610	3			Y	-0-					-0-
09	31712	8140	-0-	-23572	-0-	8140	3			Y	-0-					-0-
10	5916	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			Y	-0-					-0-
*11	8407	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

06	DLQ G-10	1668	-0-	1668	3486	1668	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1601	-0-	1601	5087	1601	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1409	-0-	1409	6496	1409	3			Y	-0-					-0-
09	7696	1200	-0-	-6496	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
11	1560 #	956	-0-	-604	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

06	DLQ G-10	13652	-0-	13652	29096	13652	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15748	-0-	15748	44844	15748	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15047	-0-	15047	59891	15047	3			Y	-0-					-0-
09	75040	15149	-0-	-59891	-0-	15149	3			Y	-0-					-0-
10	9528	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
*11	13083	13083	-0-	-0-	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	10320	-0-	10320	18208	10320	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10346	-0-	10346	28554	10346	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9417	-0-	9417	37971	9417	3			Y	-0-					-0-
09	47113	9142	-0-	-37971	-0-	9142	3			Y	-0-					-0-
10	4456 R	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
*11	6812	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	6040	-0-	6040	12759	25	1	5869	3	Y	-0-					-0-
						146	4									
07	DLQ G-10	6412	-0-	6412	19171	42	1	6370	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7118	-0-	7118	26289	7118	3			Y	-0-					-0-
09	33652	7363	-0-	-26289	-0-	7363	3			Y	-0-					-0-
10	4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	3	1	3886	3	Y	-0-					-0-
						625	4									
*11	6050	6050	-0-	-0-	-0-	7	1	6043	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	7975	-0-	7975	18753	7975	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10589	-0-	10589	29342	10589	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8744	-0-	8744	38086	8744	3			Y	-0-					-0-
09	44663	6577	-0-	-38086	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-
10	4354 R	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			Y	-0-					-0-
*11	7152	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5832 R	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			Y	-0-					-0-
07	5549	5927	-0-	378	378	5927	3			Y	-0-					-0-
08	4278 #	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
09	4140 #	4010	-0-	-130	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
10	7175	3254	-0-	-3921	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	5370	4022	-0-	-1348	-0-	4022	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	10540	-0-	10540	19700	10540	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10778	-0-	10778	30478	10778	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10989	-0-	10989	41467	10989	3			Y	-0-					-0-
09	53162	11695	-0-	-41467	-0-	11695	3			Y	-0-					-0-
10	5549	7175	-0-	1626	1626	7175	3			Y	-0-					-0-
*11	11083	9457	-0-	-1626	-0-	9457	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	191	-0-	191	504	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	DLQ G-10	226	-0-	226	730	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	260	-0-	260	990	260	3			Y	-0-					-0-
09	1304	314	-0-	-990	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	170	3	27	4	Y	-0-					-0-
*11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	8280	-0-	8280	22040	8280	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10217	-0-	10217	32257	10217	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13063	-0-	13063	45320	13063	3			Y	-0-					-0-
09	59068	13748	-0-	-45320	-0-	13748	3			Y	-0-					-0-
10	12881	12881	-0-	-0-	-0-	12881	3			Y	-0-					-0-
*11	13141	13141	-0-	-0-	-0-	13141	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

06	DLQ G-10	6010	-0-	6010	12387	6010	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4924	-0-	4924	17311	4924	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5451	-0-	5451	22762	5451	3			Y	-0-					-0-
09	30368	7606	-0-	-22762	-0-	7606	3			Y	-0-					-0-
10	9295	9295	-0-	-0-	-0-	9295	3			Y	-0-					-0-
*11	9537	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
09	9499	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			Y	-0-					-0-
10	6077	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					-0-
*11	8344	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

06	DLQ G-10	13881	-0-	13881	17656	9	1	13663	3	Y	-0-					-0-
						209	4									
07	DLQ G-10	11535	-0-	11535	29191	13	1	11522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15223	-0-	15223	44414	6	1	15217	3	Y	-0-					-0-
09	74870	30439	-0-	-44431	-0-	30439	3			Y	-0-					-0-
10	14073	14073	-0-	-0-	-0-	3	1	13271	3	Y	-0-					-0-
						799	4									
*11	20618	20618	-0-	-0-	-0-	20618	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

06	DLQ G-10	14739	-0-	14739	30854	103	1	14423	3	Y	-0-					-0-
						213	4									
07	DLQ G-10	7735	-0-	7735	38589	52	1	7683	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	9853	-0-	9853	48442	108	1	9745	3	Y	-0-					-0-
09	69067	20625	-0-	-48442	-0-	76	1	20549	3	Y	-0-					-0-
10	14510	14510	-0-	-0-	-0-	117	1	13552	3	Y	-0-					-0-
						841	4									
*11	17092	17092	-0-	-0-	-0-	117	1	16975	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

06	DLQ G-10	6095	-0-	6095	12591	6095	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4148	-0-	4148	16739	4148	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4584	-0-	4584	21323	4584	3			Y	-0-					-0-
09	26755	5432	-0-	-21323	-0-	5432	3			Y	-0-					-0-
10	5836	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
*11	5439	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: RRCID -> 270853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B A S H WELL #: RRCID -> 270854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7317 - 8203

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	33978	33978	-0-	-0-	-0-	33978	2		Y	-0-			-0-
07	12548	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2		Y	-0-			-0-
08	35210	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2		Y	-0-			-0-
09	5280	132	-0-	-5148	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
10	24605	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

06	5280	5228	-0-	-52	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
07	34991	34991	-0-	-0-	-0-	34991	2		N	-0-			-0-
08	5456	267	-0-	-5189	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	33088	33088	-0-	-0-	-0-	33088	2		N	-0-			-0-
10	5456	161	-0-	-5295	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	33455	-0-	33455	33455	33455	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

06	37948	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2		N	-0-			-0-
07	32071	32071	-0-	-0-	-0-	32071	2		N	-0-			-0-
08	19767	19767	-0-	-0-	-0-	19767	2		N	-0-			-0-
09	35026	35026	-0-	-0-	-0-	35026	2		N	-0-			-0-
10	28089	28089	-0-	-0-	-0-	28089	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	36268	-0-	36268	36268	36268	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28052	28052	-0-	-0-	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
07	30412	30412	-0-	-0-	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
08	14939	14939	-0-	-0-	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
09	27612	27612	-0-	-0-	-0-	27612	2			N	-0-					-0-
10	22531	22531	-0-	-0-	-0-	22531	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	25886	-0-	25886	25886	25886	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

06	10630	10630	-0-	-0-	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
07	11285	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
08	5630	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
09	10553	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
10	8555	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10483	-0-	10483	10483	10483	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

06	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	992 #	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
08	992 #	735	-0-	-257	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	960 #	726	-0-	-234	-0-	723	3	3	4	N	-0-					-0-
10	992 #	848	-0-	-144	-0-	665	3	183	4	N	-0-					-0-
11	930 #	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
07	930 #	408	-0-	-522	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	930 #	582	-0-	-348	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09	900 #	309	-0-	-591	-0-	308	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	899 #	306	-0-	-593	-0-	240	3	66	4	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	890	-0-	890	890	890	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

06	16400	16400	-0-	-0-	-0-	16400	3			Y	-0-					-0-
07	13382	13382	-0-	-0-	-0-	13382	3			Y	-0-					-0-
08	16852	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3			Y	-0-					-0-
09	16180	16180	-0-	-0-	-0-	16180	3			Y	-0-					-0-
10	12857	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	15749	-0-	15749	15749	15749	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

06	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4	4	N	-0-					-0-
10	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	997	3	275	4	N	-0-					-0-
*11	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

06	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2635 #	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2635 #	2081	-0-	-554	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2550 #	932	-0-	-1618	-0-	928	3	4	4	N	-0-					-0-
10	2635 #	245	-0-	-2390	-0-	192	3	53	4	N	-0-					-0-
11	2550 #	2219	-0-	-331	-0-	2219	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 #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20504	20504	-0-	-0-	-0-	20504	3			N	-0-					-0-
07	16729	16729	-0-	-0-	-0-	16729	3			N	-0-					-0-
08	20665	20665	-0-	-0-	-0-	20665	3			N	-0-					-0-
09	19600	19600	-0-	-0-	-0-	19600	3			N	-0-					-0-
10	5456	15286	-0-	9830	9830	15286	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	17244	-0-	17244	27074	17244	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

06	5400 #	5230	-0-	-170	-0-	5204	3	26	9	N	24	24	0			2
07	5580 #	1058	-0-	-4522	-0-	1047	3	11	9	N	10	11	0			1
08	5518 #	1147	-0-	-4371	-0-	1132	3	15	9	N	14	14	0			1
09	5220 #	2377	-0-	-2843	-0-	2369	3	8	9	N	7	7	0			1
10	5394 #	2583	-0-	-2811	-0-	2129	3	443	4	N	10	10	0			1
						11	9									
11	5220 #	2758	-0-	-2462	-0-	2736	3	22	9	N	20	20	0			1

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

06	5030 R	5030	-0-	-0-	-0-	4924	3	106	9	N	96	97	0			6
07	4836 #	4807	-0-	-29	-0-	4752	3	55	9	N	50	53	0			3
08	5084 #	4605	-0-	-479	-0-	4510	3	95	9	N	86	83	0			6
09	5040 #	4535	-0-	-505	-0-	4478	3	57	9	N	52	54	0			4
10	5208 #	4613	-0-	-595	-0-	3732	3	829	4	N	47	48	0			3
						52	9									
11	4920 #	4082	-0-	-838	-0-	3999	3	83	9	N	75	74	0			4

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

06	9300 #	7750	-0-	-1550	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
07	9610 #	6253	-0-	-3357	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	10899 R	10899	-0-	-0-	-0-	10899	3			N	-0-					-0-
09	9477 R	9477	-0-	-0-	-0-	9477	3			N	-0-					-0-
10	9887 R	9887	-0-	-0-	-0-	8546	3	1341	4	N	-0-					-0-
11	10560 #	10038	-0-	-522	-0-	10038	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (HOLT) //CONT.// 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	4302 R	4302	-0-	-0-	-0-	4214	3	88	9	Y	80	80	1			83
07	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	58	85	1			56
08	4669 R	4669	-0-	-0-	-0-	4592	3	77	9	Y	70	105	1			21
09	4481 R	4481	-0-	-0-	-0-	4395	3	86	9	Y	78	49	1			50
10	4340 #	3743	-0-	-597	-0-	3640	3	103	9	Y	94	73	1			71
11	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	4307	3	84	9	Y	76	110	1			37

LOVETT-WHALEY WELL #: 1 RRCID -> 225572 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 4680 - 4775

06	1200 #	1109	-0-	-91	-0-	1089	3	20	9	Y	18	16	1			14
07	1240 #	1174	-0-	-66	-0-	1156	3	18	9	Y	16	18	1			12
08	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	Y	17	18	1			11
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1100	3	19	9	Y	17	21	1			7
10	1178 #	876	-0-	-302	-0-	857	3	19	9	Y	17	17	1			7
11	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1146	3	17	9	Y	15	12	1			10

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

06	2580 #	2232	-0-	-348	-0-	2206	2	26	9	N	24					100
07	2666 #	2544	-0-	-122	-0-	2543	2	1	9	N	1					101
08	2573 #	2146	-0-	-427	-0-	2131	2	15	9	N	14					115
09	2460 #	1915	-0-	-545	-0-	1900	2	15	9	N	14					129
10	2604 #	1707	-0-	-897	-0-	1687	2	20	9	N	18					147
11	2460 #	2331	-0-	-129	-0-	2312	2	19	9	N	17					164

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	300 N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

06	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	902	-0-	-276	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	DLQ G-10		8893	-0-	8893	18134	8893	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9139	-0-	9139	27273	9139	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9023	-0-	9023	36296	9023	3			N	-0-					-0-
09	45055	X	8759	-0-	-36296	-0-	8628	3	131	4	N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
*11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	9626	4629	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	4888	-0-	4888	14514	4888	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5065	-0-	5065	19579	5065	3			N	-0-					-0-
09	24367 X	4788	-0-	-19579	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
10	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
*11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 C RRCID -> 020460 COMPL. DATE 07/21/1954 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	988					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					190
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	22	2	22	9	N	20					210
10	14B2 EXT	30	-0-	30	74	16	2	14	9	N	13	146	1			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	74					N	26					103

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	613	-0-	-677	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	986	-0-	-440	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	992	N	597	-0-	-395	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					394
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	N	2					396
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	2	8	9	N	7					403
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	2	6	9	N	5					408
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	2	8	9	N	7					415
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7					422

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 130 T RRCID -> 020409 COMPL. DATE 07/23/1948 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	502	-0-	502	1061	502	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	519	-0-	519	1580	519	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	513	-0-	513	2093	513	3			Y	-0-					-0-
09	700 N	455	-0-	-245	1848	455	3			Y	-0-					-0-
10	2278 N	430	-0-	-1848	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

06	DLQ G-10	132	-0-	132	262	132	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	336	74	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	32	-0-	32	368	32	3			Y	-0-					-0-
09	438 N	70	-0-	-368	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	49	3	45	4	Y	-0-					-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

06	DLQ G-10	61	-0-	61	263	2	1	25	3	Y	31	42	0			6
						34	9									
07	DLQ G-10	79	-0-	79	342	2	1	35	3	Y	38	36	0			8
						42	9									
08	DLQ G-10	65	-0-	65	407	2	1	29	3	Y	31	33	0			6
						34	9									
09	473 N	66	-0-	-407	-0-	2	1	34	3	Y	27	28	0			5
						30	9									
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	30	30	0			5
						5	4	33	9							
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	31	27	0			9
						34	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

06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					55
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					55
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					55
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					55
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					55

FINALY RESOURCES LLC 268323
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 020365 COMPL. DATE 02/21/1960 TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY 388776
CRUM, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 126702 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 2479 - 2610

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ICE WELL SERVICES, INC. 421860
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

06	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.//CONT.// 789225
KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
06	4590 #	4241	-0-	-349	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
07	4743 #	3913	-0-	-830	-0-	2567	2	1346	4	Y	-0-					-0-
08	4557 #	4414	-0-	-143	-0-	2252	2	2162	4	Y	-0-					-0-
09	5230	5230	-0-	-0-	-0-	5120	2	110	4	Y	-0-					-0-
*10	6348	6349	-0-	1	1	4181	2	2168	4	Y	-0-					-0-
*11	5744 R	5743	-0-	-1	-0-	5743	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	4117	-0-	-863	-0-	506	1	3611	2	N	-0-					-0-
07	5146 X	4878	-0-	-268	-0-	506	1	4372	2	N	-0-					-0-
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	506	1	6239	2	N	-0-					-0-
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	506	1	3848	2	N	-0-					-0-
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5291	2	N	-0-					-0-
11	6540 X	4789	-0-	-1751	-0-	506	1	4283	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570 X	1513	-0-	-2057	-0-	506	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	1550	-0-	-2511	-0-	506	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	506	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	506	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	506	1	5288	2	N	-0-					-0-
11	5100 X	4360	-0-	-740	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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
06	7320	-0-	-0-	-7320	-0-				N	-0-			-0-
07	7564	-0-	-0-	-7564	-0-				N	-0-			-0-
08	5859 #	1892	-0-	-3967	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
09	3240 #	1371	-0-	-1869	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
*11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-

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 08/18/2007 TOTAL DEPTH 19401 PERF.18874 - 18990

06	17970 #	15569	-0-	-2401	-0-	15569	3		N	-0-			54
07	18569 #	17071	-0-	-1498	-0-	17071	3		N	-0-			54
08	19325 R	19325	-0-	-0-	-0-	19325	3		N	-0-			54
09	17520 #	10852	-0-	-6668	-0-	10852	3		N	-0-			54
10	17081 #	-0-	-0-	-17081	-0-				N	-0-			54
11	18690 #	-0-	-0-	-18690	-0-				N	-0-			54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COG OPERATING LLC 166150
MCCOY REMME RANCHES STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12083 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					220
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					220
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					220
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					220
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					220
*11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					220

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

06	1110 #	843	-0-	-267	-0-	829	2	14	9	Y	13					195
07	1147 #	700	-0-	-447	-0-	678	2	22	9	Y	20					215
08	514 R	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4					219
09	960 #	722	-0-	-238	-0-	696	2	26	9	Y	24	92	1			151
10	868 #	731	-0-	-137	-0-	729	2	2	9	Y	2					153
11	840 #	803	-0-	-37	-0-	762	2	41	9	Y	37					190

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

06	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					125
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					125
08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					125
09	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					125
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					125
*11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					125

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

06	1680 #	1370	-0-	-310	-0-	1363	2	7	9	Y	6					88
07	1736 #	1466	-0-	-270	-0-	1456	2	10	9	Y	9					97
08	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	Y	1					98
09	1560 #	1366	-0-	-194	-0-	1353	2	13	9	Y	12	42	1			68
10	1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1390	2	1	9	Y	1					69
11	1470 #	1423	-0-	-47	-0-	1405	2	18	9	Y	16					85

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

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
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	558 #	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	527 #	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	372 #	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660 #	550	-0-	-110	-0-	548	2	2	9	Y	2					26
07	682 #	555	-0-	-127	-0-	552	2	3	9	Y	3					29
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					29
09	570 #	470	-0-	-100	-0-	467	2	3	9	Y	3	12	1			20
10	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					20
*11	658 R	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	Y	5					25

IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					45
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					45
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					45
09	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					45
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					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
06	870 #	860	-0-	-10	-0-	824	2	36	9	N	33					141
07	930 #	779	-0-	-151	-0-	773	2	6	9	N	5					146
08	992 #	884	-0-	-108	-0-	827	2	57	9	N	52					198
09	960 #	909	-0-	-51	-0-	817	2	92	9	N	84	163	1			119
10	992 #	797	-0-	-195	-0-	795	2	2	9	N	2					121
*11	962 R	962	-0-	-0-	-0-	905	2	57	9	N	52					173

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
06	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	558 #	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	558 #	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	6910	6910	-0-	-0-	2035	6910	2	N	-0-			-0-
07	14253	12218	-0-	-2035	-0-	12218	2	N	-0-			-0-
08	2045	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-			-0-
09	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3	N	-0-			-0-
*10	13047	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2	N	-0-			-0-
*11	8594	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3	N	-0-			-0-

LINEBERY (STRAWN) 53723 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LUDEMAN, C. G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 111088 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 20500 PERF.14778 - 14814

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

*04	12180 X	11519	-0-	-661	-0-	11519	2	N	-0-			199
05	13051 X	12603	-0-	-448	-0-	12603	2	N	-0-			199
06	12630 X	11328	-0-	-1302	-0-	11328	2	N	-0-			199
07	13051 X	11297	-0-	-1754	-0-	11297	2	N	-0-			199
08	13051 X	12666	-0-	-385	-0-	12666	2	N	-0-			199
09	12210 X	12080	-0-	-130	-0-	12080	2	N	-0-			199
10	12617 X	12184	-0-	-433	-0-	12184	2	N	-0-			199
11	12270 X	11230	-0-	-1040	-0-	11230	2	N	-0-			199

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2	N	-0-			28
07	5735 X	5030	-0-	-705	-0-	5030	2	N	-0-			28
08	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	5251	2	N	-0-			28
09	5550 X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2	N	-0-			28
10	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2	N	-0-			28
*11	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-			28

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	7920 X	7286	-0-	-634	-0-	7286	2			N	-0-					65
07	8184 X	6292	-0-	-1892	-0-	6292	2			N	-0-					65
08	8184 X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					65
09	7470 X	6922	-0-	-548	-0-	6922	2			N	-0-					65
10	7719 X	7172	-0-	-547	-0-	7172	2			N	-0-					65
11	7440 X	6444	-0-	-996	-0-	6444	2			N	-0-					65

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

06	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					175
07	16337 X	15302	-0-	-1035	-0-	15302	2			N	-0-					175
08	16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					175
09	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16241	2	3	9	N	3	144	1			34
10	16337 X	16089	-0-	-248	-0-	16089	2			N	-0-					34
11	16410 X	14398	-0-	-2012	-0-	14380	2	18	9	N	16					50

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

06	18900	5445	-0-	-13455	-0-	5445	3			N	-0-					35
07	19530	4738	-0-	-14792	-0-	4738	3			N	-0-					35
08	9920 #	4788	-0-	-5132	-0-	4788	3			N	-0-					35
09	5460 #	5046	-0-	-414	-0-	5046	3			N	-0-					35
10	5642 #	4540	-0-	-1102	-0-	4540	3			N	-0-					35
11	5460 #	2131	-0-	-3329	-0-	2131	3			N	-0-					35

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

06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 20311 PERF.16820 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

06	11010	X	10009	-0-	-1001	-0-	10009	3			N	-0-				80
07	11377	X	10161	-0-	-1216	-0-	10161	3			N	-0-				80
08	10385	X	10073	-0-	-312	-0-	10073	3			N	-0-				80
09	10020	X	9884	-0-	-136	-0-	9884	3			N	-0-				80
10	10354	X	10243	-0-	-111	-0-	10243	3			N	-0-				80
11	10020	X	9977	-0-	-43	-0-	9977	3			N	-0-				80

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	2			N	-0-				234
07	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	3554	2			N	-0-				234
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-				234
09	3690	X	1665	-0-	-2025	-0-	1665	2			N	-0-				234
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-				234
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT				234

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

06	75660	X	64899	-0-	-10761	-0-	64820	2	79	9	N	72				183
07	78182	X	75586	-0-	-2596	-0-	75489	2	97	9	N	88	182	1		89
08	78182	X	77609	-0-	-573	-0-	77430	2	179	9	N	163	177	1		75
09	73830	X	71197	-0-	-2633	-0-	71130	2	67	9	N	61				136
10	75578	X	74117	-0-	-1461	-0-	74077	2	40	9	N	36				172
11	75120	X	72424	-0-	-2696	-0-	72372	2	52	9	N	47				219

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

06	20100	X	19268	-0-	-832	-0-	19247	2	21	9	N	19				186
07	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21038	2	53	9	N	48	176	1		58
08	21476	X	21476	-0-	-0-	-0-	21375	2	101	9	N	92				150
09	20160	X	19632	-0-	-528	-0-	19617	2	15	9	N	14				164
10	20832	X	18770	-0-	-2062	-0-	18630	2	140	9	N	127	177	1		114
11	20160	X	19785	-0-	-375	-0-	19709	2	76	9	N	69				183

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

06	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-				33
07	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	3			N	-0-				33
08	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	3			N	-0-				33
09	10290	X	9893	-0-	-397	-0-	9893	3			N	-0-				33
10	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10285	3			N	-0-				33
11	10170	X	9833	-0-	-337	-0-	9833	3			N	-0-				33

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	3180	2			N	-0-					162
07	3596	X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			N	-0-					162
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					162
09	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					162
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					162
11	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	3344	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	23643	-0-	-4737	-0-	810	1	22815	3	N	16	6	8			91
							18	9									
07	29326	X	25400	-0-	-3926	-0-	837	1	24549	3	N	13	3	8			101
							14	9									
08	28799	X	18533	-0-	-10266	-0-	837	1	17692	3	N	4	2	8			103
							4	9									
09	27870	X	35	-0-	-27835	-0-	35	3			N	-0-					103
10	25389	X	11167	-0-	-14222	-0-	297	1	10847	3	N	21	1	8			123
							23	9									
*11	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	810	1	23852	3	N	12					135
							13	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1359	2			N	-0-					23
07	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					23
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					23
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-					23
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					23
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					23

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6564	-0-	-186	-0-	6530	2	34	9	N	31					173
07	6975	X	5886	-0-	-1089	-0-	5865	2	21	9	N	19					192
08	DLQ G-10		4976	-0-	4976	4976	4969	2	7	9	N	6					198
09	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9778	4770	2	32	9	N	29	180	1			47
10	DLQ G-10		5111	-0-	5111	14889	5104	2	7	9	N	6					53
*11	DLQ G-10		4061	-0-	4061	18950	4061	2			N	-0-					53

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37410	X	36786	-0-	-624	-0-	36739	2	47	9	N	43					215
07	38657	X	36051	-0-	-2606	-0-	36001	2	50	9	N	45					260
08	26207	X	26207	-0-	-0-	-0-	26172	2	35	9	N	32					292
09	33150	X	17334	-0-	-15816	-0-	17313	2	21	9	N	19	179	1			132
10	34255	X	29957	-0-	-4298	-0-	29905	2	52	9	N	47					179
11	33150	X	NO RPT	-0-	-33150	-0-					N	NO RPT					179

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	9538	-0-	-6842	-0-	9538	2			N	-0-					191
07	13392	X	8713	-0-	-4679	-0-	8713	2			N	-0-					191
08	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					191
09	10320	X	4034	-0-	-6286	-0-	4034	2			N	-0-	178	1			13
10	10230	X	9425	-0-	-805	-0-	9229	2	196	9	N	178					191
11	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					191

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	14288	-0-	-4282	-0-	14288	2			N	-0-					128
07	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					128
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					128
09	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13167	2	140	9	N	127	169	1			86
10	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	26536	2	42	9	N	38					124
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					124

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10631	-0-	-1069	-0-	930	1	9701	2	N	-0-					196
07	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	907	1	12920	2	N	-0-					196
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	961	1	15295	2	N	-0-					196
09	11520	X	6694	-0-	-4826	-0-	470	1	6169	2	N	50	173	1			73
							55	9									
10	13361	X	11110	-0-	-2251	-0-	802	1	10308	2	N	-0-					73
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT					73

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					60
07	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					60
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					60
09	2070	N	963	-0-	-1107	-0-	963	2			N	-0-					60
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					60
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					60

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
06	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	930	1	5640	2	N	-0-					46
07	6169	X	6160	-0-	-9	-0-	907	1	5253	2	N	-0-					46
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	961	1	5447	2	N	-0-					46
09	6570	X	3213	-0-	-3357	-0-	470	1	2743	2	N	-0-					46
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	886	1	6033	2	N	-0-					46
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					46

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	2770	2			N	-0-					52
07	3844	X	2437	-0-	-1407	-0-	2415	2	22	9	N	20					72
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					72
09	3540	X	1187	-0-	-2353	-0-	1187	2			N	-0-					72
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					72
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					72

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	7479	-0-	-51	-0-	7479	2			N	-0-					115
07	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	7041	2			N	-0-					115
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					115
09	7500	X	3447	-0-	-4053	-0-	3446	2	1	9	N	1					116
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					116
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					116

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STEWARD ENERGY, LLC 819608
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420 N	280	-0-	-140	-0-	272	2	8	9	N	7	160	1			14
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	380	2	4	9	N	4					18
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					19
09	270 N	186	-0-	-84	-0-	185	2	1	9	N	1					20
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					20
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

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

06	11243 R	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					110
07	10850 #	9800	-0-	-1050	-0-	9800	3			N	-0-					110
08	10850	10051	-0-	-799	-0-	10051	3			N	-0-					110
09	10500	4688	-0-	-5812	-0-	4688	3			N	-0-					110
10	10850	8550	-0-	-2300	-0-	8550	3			N	-0-					110
*11	11625	11625	-0-	-0-	-0-	11625	3			N	-0-					110

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 42-M RRCID -> 168296 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 4024 - 5684

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	555	3	41	9	Y	37	28	0			16
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	3	41	9	Y	37	40	0			13
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	652	3	32	9	Y	29	34	0			8
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	Y	23	25	0			6
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	544	3	34	9	Y	31	26	0			11
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	435	3	31	9	Y	28	30	0			9

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

06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					92
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	N	3					95
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					95
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	857	3	3	9	N	3					98
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					98
11	840 N	781	-0-	-59	-0-	778	3	3	9	N	3					101

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOWE (MISS.) //CONT.// 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2729	-0-	-1621	-0-	300	1 3 9	2426	3	Y	3	3	0			1
07	3999	X	2247	-0-	-1752	-0-	310	1 3 9	1934	3	Y	3	3	0			1
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	310	1 2 9	3690	3	Y	2	3	0			-0-
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	300	1 3 9	2826	3	Y	3	2	0			1
10	2821	X	2199	-0-	-622	-0-	310	1 3 9	1886	3	Y	3	3	0			1
11	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	300	1 3 9	2186	3	Y	3	3	0			1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-	-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3	Y	-0-	-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3	Y	-0-	-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-	-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	455	3	14	9	Y	13			58
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	38	1	33
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	Y	11			44
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	438	3	13	9	Y	12			56
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	484	3	15	9	Y	14			70
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	432	3	39	9	Y	35			105

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	Y	13					58
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	457	3	14	9	Y	13	38	1			33
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	384	3	12	9	Y	11					44
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	454	3	13	9	Y	12					56
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	467	3	15	9	Y	14					70
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	448	3	39	9	Y	35					105

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

06	16871	16871	-0-	-0-	-0-	16871	2	N	-0-	-0-
07	16601	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2	N	-0-	-0-
08	19992	19992	-0-	-0-	-0-	19992	2	N	-0-	-0-
09	16468	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2	N	-0-	-0-
10	19397	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2	N	-0-	-0-
11	16350	16345	-0-	-5	-0-	16345	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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950 #	1591	-0-	-359	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1676 R	1676	-0-	-0-	-0-	900	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	900	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1590 #	900	-0-	-690	-0-	900	1			N	-0-					-0-
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-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

06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					606
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					606
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					606
09	DLQ G-10	988	-0-	988	988	988	3			N	-0-					606
10	DLQ G-10	258	-0-	258	1246	258	3			N	-0-					606
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1246					N	NO RPT					606

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

06	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7920	3	199	9	N	181	180	1			344
07	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7291	3	210	9	N	191	191	1			344
08	9579 X	7796	-0-	-1783	-0-	7594	3	202	9	N	184	184	1			344
09	8010 X	3568	-0-	-4442	-0-	3568	3			N	-0-					344
10	7533 X	4622	-0-	-2911	-0-	4622	3			N	-0-					344
11	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					344

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	DLQ G-10	87	-0-	87	192	15	1	61	3	Y	10					21
						11	9									
07	DLQ G-10	80	-0-	80	272	15	1	63	3	Y	2	17	1			6
						2	9									
08	DLQ G-10	107	-0-	107	379	15	1	77	3	Y	14					20
						15	9									
09	551 N	172	-0-	-379	-0-	15	1	132	3	Y	23	28	1			15
						25	9									
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	7					22
						8	9									
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	16	26	1			12
						18	9									

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

06	DLQ G-10	77	-0-	77	177	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	257	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	94	-0-	94	351	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	506 N	155	-0-	-351	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

06	112 S	112	-0-	-0-	-0-	20	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186 S	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	3	N	-0-					-0-
08	155 S	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-					-0-
09	217 S	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
*10	154 S	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-
*11	188 S	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	10	1	67	3	Y	12					41
						13	9									
07	DLQ G-10	99	-0-	99	304	10	1	70	3	Y	17					58
						19	9									
08	DLQ G-10	116	-0-	116	420	10	1	84	3	Y	20					78
						22	9									
09	589 N	169	-0-	-420	-0-	10	1	145	3	Y	13					91
						14	9									
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	31	103	1			19
						34	9									
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	Y	20					39
						22	9									

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

06	DLQ G-10	43	-0-	43	100	43	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	44	-0-	44	144	44	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	198	54	3			Y	-0-					-0-
09	290 N	92	-0-	-198	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	3	N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	25	1	107	3	N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	N	-0-					-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	N	-0-					-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

06	DLQ G-10	90	-0-	90	205	15	1	61	3	Y	13					44
						14	9									
07	DLQ G-10	89	-0-	89	294	15	1	63	3	Y	10					54
						11	9									
08	DLQ G-10	111	-0-	111	405	15	1	77	3	Y	17					71
						19	9									
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	15	1	132	3	Y	16					87
						18	9									
*10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	Y	13	84	1			16
						14	9									
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	N	8					18
						9	9									
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	3	17	1			4
						3	9									
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	11					15
						12	9									
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	N	-0-	18	1			10
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	4					14
						4	9									
*11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	16	21	1			9
						18	9									

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1104	-0-	1104	3134	418	1	679	2	Y	6	14	1			1
						7	9									
07	T. A.	1171	-0-	1171	4305	553	1	618	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	1336	-0-	1336	5641	558	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	6722 R	1081	-0-	-5641	-0-	470	1	533	2	Y	71	67	1			4
						78	9									
10	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	798	1	1121	2	Y	177	171	1			10
						195	9									
*11	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	1076	1	1632	2	Y	209	186	1			33
						230	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

06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099415 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 25525 PERF.23622 - 24712

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30153	32479	-0-	2326 B	2481	32479	2			N	-0-					-0-
07	31527	32993	-0-	1466 B	3947	32993	2			N	-0-					-0-
08	33170	32414	-0-	-756 B	3191	32414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3191													
09	32100	30740	-0-	-1360 B	1831	30740	2			N	-0-					-0-
10	33170	31845	-0-	-1325 B	506	31845	2			N	-0-					-0-
11	32100	30352	-0-	-1748 B	-1242	30352	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SUTRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118797 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 25030 PERF.23980 - 24907

06	14820 N	12382	-0-	-2438 B	-2236	12382	2			N	-0-					-0-
07	14973 N	4352	-0-	-10621 B	-2236	4352	2			N	-0-					-0-
08	9455 N	146	-0-	-9309 B	-2236	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2236										
09	9150 N	-0-	-0-	-9150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1665	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1836	2	34	9	Y	31	30	0			1
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	0			-0-
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1836	2	32	9	Y	29	28	0			1
11	1470 N	626	-0-	-844	-0-	615	2	11	9	Y	10	11	0			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
PED OIL CORPORATION 649480
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8414 - 8428

06	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					50
07	1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					50
08	2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					50
09	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					50
10	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					50
*11	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

06	3000	N	3288	-0-	288	3591	3288	2			Y	-0-					-0-
07	6764	X	3173	-0-	-3591	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
*09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2513	-0-	-217	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

06	T. A.		662	-0-	662	1468	662	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		724	-0-	724	2192	724	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		665	-0-	665	2857	665	2			Y	-0-					-0-
*09	3476	X	619	-0-	-2857	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	619	-0-	-131	-0-	605	3	14	9	N	13	161	1			125
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	3	3	9	N	3					128
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					131
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3					134
10	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			N	-0-					134
11	720	N	350	-0-	-370	-0-	347	3	3	9	N	3					137

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 258088 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 11383 PERF. 6600 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 4678 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
06	0	W	848	-0-	848 B	13219	848	2			N	-0-			-0-
07	0	W	681	-0-	681	13900	681	2			N	-0-			-0-
08	0	W	669	-0-	669	14569	669	3			N	-0-			-0-
09	2800	N	530	-0-	-2270	12299	530	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	404	-0-	-2696	9603	404	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	18	-0-	-2982	6621	18	3			N	-0-			-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

06	3810	X	3584	-0-	-226	-0-	51	1	3533	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3029	-0-	-908	-0-	42	1	2987	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	32	1	3363	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	3469	-0-	-341	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	37	1	3552	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	35	1	3314	2	N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

06	86768	X	86768	-0-	-0-	-0-	1298	1	85470	2	N	-0-			3
07	158398	X	158398	-0-	-0-	-0-	2365	1	156033	2	N	-0-			3
08	281397	X	281397	-0-	-0-	-0-	2935	1	278462	2	N	-0-			3
09	388564	X	388564	-0-	-0-	-0-	5220	1	383344	2	N	-0-			3
10	429129	X	429129	-0-	-0-	-0-	4834	1	424295	2	N	-0-			3
*11	465127	X	465127	-0-	-0-	-0-	5323	1	459804	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	6150 #	5964	-0-	-186	-0-	5908	3	56	9	N	51					444
07	6355 #	6124	-0-	-231	-0-	6093	3	31	9	N	28	144	1			328
08	6262 #	6037	-0-	-225	-0-	6011	3	26	9	N	24					352
09	5764 R	5764	-0-	-0-	-0-	5722	3	42	9	N	38	177	1			213
10	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5727	3	46	9	N	42					255
11	5970 #	4828	-0-	-1142	-0-	4785	3	43	9	N	39					294

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	347	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	3100 N	3215	-0-	115	115	3193	3	22	9	N	20	20	8			-0-
08	3100 N	3145	-0-	45	160	3131	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	2243 N	2083	-0-	-160	-0-	746	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1829 X	1515	-0-	-314	-0-	513	1	1002	2	N	-0-					-0-
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	822	1	1482	2	N	-0-					-0-
						600	4									

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	706	3	18	9	N	16	16	8			-0-
07	868 N	489	-0-	-379	-0-	467	3	22	9	N	20	20	8			-0-
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	621	3	14	9	N	13	13	8			-0-
09	720 N	416	-0-	-304	-0-	149	1	267	2	N	-0-					-0-
10	651 N	439	-0-	-212	-0-	149	1	290	2	N	-0-					-0-
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	165	1	297	2	N	-0-					-0-
						60	4									

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5194

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600 X	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	620 X	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	527 X	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	510 X	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	3000 N	2935	-0-	-65	2668	2935	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					54
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	84	1			57
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					127
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	83	1			68
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					80
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	95	1			12

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
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	Y	3					84
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					84
08	T. A.	298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					84
09	T. A.	287	-0-	287	585	287	2			Y	-0-					84
10	T. A.	282	-0-	282	867	282	2			Y	-0-					84
*11	1188 X	321	-0-	-867	-0-	321	2			Y	-0-					84

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 049298 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6 9	N	5			52
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			52
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			52
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			52
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			52
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			52

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 049231 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	2		N	-0-			-0-
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	775 N	677	-0-	-98	-0-	677	2		N	-0-			-0-
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
07	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2		N	-0-			-0-
08	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2		N	-0-			-0-
09	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2		N	-0-			-0-
10	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2		N	-0-			-0-
*11	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

06	24979 X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	3		N	-0-			-0-
07	23960 X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	3		N	-0-			-0-
08	24717 X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3		N	-0-			-0-
09	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	23979	3		N	-0-			-0-
10	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	3		N	-0-			-0-
*11	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3		N	-0-			-0-

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

06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

06	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
08	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1021	-0-	-599	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	75	-0-	-1599	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	442	-0-	-998	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	603	-0-	-823	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2803	-0-	-137	-0-	95	1	2607	3	Y	92	98	1			43
							101	9									
07	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	90	1	2524	3	Y	71	64	1			50
							78	9									
08	3038	X	2097	-0-	-941	-0-	74	1	1929	3	Y	85	122	1			13
							94	9									
09	2940	X	2757	-0-	-183	-0-	87	1	2411	3	Y	235	210	1			38
							259	9									
10	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	55	1	1433	3	Y	158	172	1			24
							174	9									
11	2400	X	19	-0-	-2381	-0-	19	3			Y	-0-	24	1			-0-

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2614	-0-	-836	-0-	91	1	2473	3	Y	45	55	1			20
							50	9									
07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	3	Y	121	83	1			58
							133	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	148	1	3852	3	Y	145	190	1			13
							160	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	3	Y	307	276	1			44
							338	9									
10	3255	X	1429	-0-	-1826	-0-	48	1	1259	3	Y	111	140	1			15
							122	9									
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2376	-0-	-2244	-0-	81	1	2226	3	Y	63	68	1			30
							69	9									
07	4774	X	411	-0-	-4363	-0-	14	1	380	3	Y	15	25	1			20
							17	9									
08	4774	X	3326	-0-	-1448	-0-	118	1	3057	3	Y	137	143	1			14
							151	9									
09	4620	X	79	-0-	-4541	-0-	2	1	67	3	Y	9	18	1			5
							10	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1380	N	732	-0-	-648	-0-	25	1	671	3	Y	33	35	1			14
							36	9									
07	1364	N	518	-0-	-846	-0-	17	1	473	3	Y	25	23	1			16
							28	9									
08	1426	N	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	16	1			-0-
09	720	N	178	-0-	-542	-0-	3	1	90	3	Y	77	66	1			11
							85	9									
10	527	N	48	-0-	-479	-0-	1	1	34	3	Y	12	20	1			3
							13	9									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					3

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 1888 PERF.12123 - 17175

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12028 - 15948

06	150	N	14	-0-	-136	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	272	155	1			117
							299	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12105 - 14356

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	44	1	1203	3	Y	48	47	1			22
							53	9									
07	1395	N	181	-0-	-1214	-0-	6	1	174	3	Y	1	12	1			11
							1	9									
08	1395	N	866	-0-	-529	-0-	26	1	669	3	Y	155	151	1			15
							171	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	45	1	1251	3	Y	528	462	1			81
							581	9									
10	DLQ G-10		967	-0-	967	967	23	1	597	3	Y	315	349	1			47
							347	9									
*11	986	N	19	-0-	-967	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			-0-

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

06	1050	N	381	-0-	-669	-0-	13	1	355	3	Y	12	18	1			11
							13	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	1	1	32	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	58	59	1			24
							64	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	Y	113	78	1			59
							124	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	66	1	1713	3	Y	238	273	1			24
							262	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	3	Y	406	367	1			63
							447	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	585	3	Y	172	208	1			27
							189	9									
11	150	N	20	-0-	-130	-0-	19	3	1	9	Y	1	27	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	523	512	1			210
							575	9									
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	1530	3	Y	602	466	1			346
							662	9									
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	3	Y	580	853	1			73
							638	9									
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	Y	742	698	1			117
							816	9									
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	19	1	487	3	Y	276	350	1			43
							304	9									
11	1350	N	19	-0-	-1331	-0-	19	3			Y	-0-	43	1			-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12177 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	8	1			2
07	3007	X	35	-0-	-2972	-0-	1	1	32	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	3007	X	37	-0-	-2970	-0-	1	1	29	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	2910	X	28	-0-	-2882	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	111	1	3040	3	Y	198	176	1			70
							218	9									
07	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	88	1	2461	3	Y	150	128	1			92
							165	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	104	1	2699	3	Y	170	244	1			18
							187	9									
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	425	382	1			61
							468	9									
10	2480	X	1386	-0-	-1094	-0-	45	1	1163	3	Y	162	201	1			22
							178	9									
11	2400	X	20	-0-	-2380	-0-	20	3			Y	-0-	22	1			-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	5	5	5			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	884	-0-	-466	-0-	28	1	757	3	Y	90	87	1			36
							99	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	41	1	1145	3	Y	177	122	1			91
							195	9									
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1190	3	Y	136	209	1			18
							150	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	312	282	1			48
							343	9									
*10	1240	N	692	-0-	-548	-0-	21	1	555	3	Y	105	136	1			17
							116	9									
11	1200	N	20	-0-	-1180	-0-	20	3			Y	-0-					17

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1			5
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	166	3	31	9	Y	28	27	1			6
08	186 N	30	-0-	-156	-0-	18	3	12	9	Y	11	12	1			5
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	374	3	1912	9	Y	1738	1555	1			188
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	345	3	58	9	Y	53	225	1			16
*11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	232	3	44	9	Y	40	54	1			2

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

06	1560 N	1048	-0-	-512	-0-	1035	3	13	9	Y	12	11	1			6
07	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	1180	3	14	9	Y	13	13	1			6
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	Y	13	11	1			8
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1458	3	45	9	Y	41	40	1			9
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2200	3	83	9	Y	75	74	1			10
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1717	3	53	9	Y	48	51	1			7

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	589 #	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

06	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3886	3	8	9	N	7					194
07	3751 #	3390	-0-	-361	-0-	3390	3			N	-0-	159	1			35
08	3751 #	3167	-0-	-584	-0-	3153	3	14	9	N	13					48
09	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3795	3	29	9	N	26					74
10	4030 #	3885	-0-	-145	-0-	3855	3	30	9	N	27					101
11	3900 #	3255	-0-	-645	-0-	3232	3	23	9	N	21					122

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

06	840 #	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					53
07	868 #	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					53
08	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					53
09	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					53
10	837 #	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					53
11	870 #	743	-0-	-127	-0-	743	3			N	-0-					53

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

06	1560 #	630	-0-	-930	-0-	630	3			Y	-0-					48
07	1612 #	409	-0-	-1203	-0-	409	3			Y	-0-					48
08	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					48
09	630 #	3	-0-	-627	-0-	3	3			Y	-0-					48
10	651 #	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					48
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					48

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

06	990 #	739	-0-	-251	-0-	739	3			Y	-0-					123
07	1023 #	683	-0-	-340	-0-	683	3			Y	-0-					123
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					123
09	750 #	741	-0-	-9	-0-	741	3			Y	-0-					123
10	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					123
11	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	3			Y	-0-					123

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
06	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279 #	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

06	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
10	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

06	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

06	480 #	368	-0-	-112	-0-	367	2	1	9	N	1					43
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2					45
08	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					47
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					47
10	589 #	479	-0-	-110	-0-	478	2	1	9	N	1					48
11	570 #	500	-0-	-70	-0-	498	2	2	9	N	2					50

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONA (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	900	-0-	-433	-0-	155	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1170	N	621	-0-	-549	-0-	150	1	471	2	N	-0-					-0-
10	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					30
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					30
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					30
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					30
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1961	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1027	-0-	-1523	-0-	1015	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
07	2821	X	1153	-0-	-1668	-0-	1130	2	23	9	Y	21	20	0			1
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	1949	2	109	9	Y	99	97	0			3
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2283	2	77	9	Y	70	70	0			3
10	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4307	X	2773	-0-	-1534	-0-	2672	2	101	9	Y	92	91	0			3
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3056	2	48	9	Y	44	46	0			1
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3520	2	63	9	Y	57	56	0			2
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3110	2	61	9	Y	55	55	0			2
10	3100	X	2022	-0-	-1078	-0-	1990	2	32	9	Y	29	30	0			1
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					1

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2197	3	56	9	Y	51	52	1			8
07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2253	3	74	9	Y	67	67	1			8
08	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	2185	3	59	9	Y	54	56	1			6
09	2100	#	1625	-0-	-475	-0-	1578	3	47	9	Y	43	42	1			7
10	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	54	54	1			7
11	2250	#	181	-0-	-2069	-0-	135	3	46	9	Y	42	37	1			12

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	775	#	260	-0-	-515	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	207	-0-	-537	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	#	1694	-0-	-196	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1566	-0-	-356	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09	1830	#	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
10	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*11	1680	#	1494	-0-	-186	-0-	1494	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

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					55
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					55
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					55
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

06	26460	X	24017	-0-	-2443	-0-	24017	2			N	-0-					-0-
07	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	31724	2			N	-0-					-0-
08	44303	X	44303	-0-	-0-	-0-	44303	2			N	-0-					-0-
09	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
10	48546	X	48546	-0-	-0-	-0-	48546	2			N	-0-					-0-
*11	29562	X	29562	-0-	-0-	-0-	29562	2			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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	179	S	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	167	S	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	128	S	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	30	S	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	S	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*11	109	S	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

06	3000 N	2725	-0-	-275	415	2725	2			N	-0-			8
07	3100 N	2866	-0-	-234	181	2866	2			N	-0-			8
08	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-			8
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			8
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			8
11	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	1927	2			N	-0-			8

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

06	930 N	851	-0-	-79	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
07	868 N	800	-0-	-68	-0-	60	1	740	2	N	-0-			-0-
08	868 N	709	-0-	-159	-0-	60	1	649	2	N	-0-			-0-
09	840 N	692	-0-	-148	-0-	60	1	632	2	N	-0-			-0-
10	806 N	593	-0-	-213	-0-	60	1	533	2	N	-0-			-0-
*11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	99	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

06	24720 X	20406	-0-	-4314	-0-	3365	1	17041	2	N	-0-			-0-
07	23870 X	15862	-0-	-8008	-0-	3095	1	12767	2	N	-0-			-0-
08	21328 X	19221	-0-	-2107	-0-	3547	1	15674	2	N	-0-			-0-
09	20400 X	18884	-0-	-1516	-0-	3600	1	15284	2	N	-0-			-0-
10	21080 X	17755	-0-	-3325	-0-	3440	1	14315	2	N	-0-			-0-
11	20400 X	19813	-0-	-587	-0-	3400	1	16413	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-			-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
06	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	3			N	-0-					-0-
07	21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	21746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	36425 X	32999	-0-	-3426	-0-	32999	3			N	-0-					-0-
09	34050 X	7	-0-	-34043	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	48448 X	48448	-0-	-0-	-0-	48448	3			N	-0-					-0-
11	31920 X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

06	960 N	508	-0-	-452	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	558 N	189	-0-	-369	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
10	682 N	196	-0-	-486	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					100
07	434 N	209	-0-	-225	-0-	208	3	1	9	N	1	1	8			100
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					100
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					100
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					100
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1830 X	389	-0-	-1441	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1891 X	266	-0-	-1625	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	1891 X	197	-0-	-1694	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	660 X	487	-0-	-173	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	496 X	189	-0-	-307	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	390 X	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	11293	-0-	8193	8193	16	2	11277	3	N	-0-					-0-
*11	3000 N	46	-0-	-2954	5239	46	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

06	32845 X	32845	-0-	-0-	-0-	32845	2			N	-0-					-0-
07	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	22402	2			N	-0-					-0-
08	26566 X	26566	-0-	-0-	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
11	870 X	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

06	13230 X	12255	-0-	-975	-0-	12255	2			Y	-0-					-0-
07	13671 X	11450	-0-	-2221	-0-	11450	2			Y	-0-					-0-
08	10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			Y	-0-					-0-
09	12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	10015	2			Y	-0-					-0-
10	12679 X	9604	-0-	-3075	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
11	12270 X	8850	-0-	-3420	-0-	8850	2			Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

06	21467 X	21467	-0-	-0-	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
07	22351 X	20392	-0-	-1959	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	21464	-0-	21464	21464	21464	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	20063	-0-	20063	41527	20063	2			N	-0-					-0-
10	62889 X	21362	-0-	-41527	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
*11	21151 X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

06	3630 X	2698	-0-	-932	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3157	-0-	-439	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	3303	-0-	3303	3303	3303	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	2852	-0-	2852	6155	2852	2			N	-0-					-0-
10	8769 X	2614	-0-	-6155	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

06	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1978	-0-	-502	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2165	-0-	2165	2165	2165	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	1996	-0-	1996	4161	1996	2			N	-0-					-0-
10	6312 X	2151	-0-	-4161	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

06	11910	X	7308	-0-	-4602	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		11078	-0-	11078	11078	11078	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		11278	-0-	11278	22356	11278	2			N	-0-					-0-
10	32987	X	10631	-0-	-22356	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
*11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	737	2	67	9	N	61	177	1			103
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	785	2	47	9	N	43					146
08	930	N	524	-0-	-406	-0-	476	2	48	9	N	44					190
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					190
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	139	2	215	9	N	195	179	1			15

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					150
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					150
08	806	N	204	-0-	-602	-0-	204	2			N	-0-					150
09	780	N	284	-0-	-496	-0-	284	2			N	-0-					150
10	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					150
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3502	3	48	9	N	44					81
07	3830	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-	81	1			-0-
08	3367	3367	-0-	-0-	-0-	3303	3	64	9	N	58					58
09	3014	3014	-0-	-0-	-0-	2981	3	33	9	N	30					88
10	2832	2832	-0-	-0-	-0-	2822	3	10	9	N	9					97
11	3720 #	3223	-0-	-497	-0-	3214	3	9	9	N	8	46	1			59

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

06	2670 X	2305	-0-	-365	-0-	150	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	1742	-0-	-1017	-0-	140	1	1602	2	N	-0-					-0-
08	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	220	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	2313	-0-	-117	-0-	230	1	2083	2	N	-0-					-0-
10	2511 X	2167	-0-	-344	-0-	190	1	1977	3	N	-0-					-0-
11	2310 X	1573	-0-	-737	-0-	150	1	1423	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-					-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	3	N	-0-					-0-
*11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	30	1	1452	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

06	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	150	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	747	-0-	-307	-0-	140	1	607	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	220	1	1180	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	190	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	150	1	950	3	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 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
06	1230	N	931	-0-	-299	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	285	1	5962	2	N	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	236	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	6112	-0-	-2010	-0-	255	1	5857	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5164	-0-	-2696	-0-	229	1	4935	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	3213	-0-	-4909	-0-	139	1	3074	2	N	-0-					-0-
*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	292	1	7078	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	260	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	196	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	6546	-0-	-3002	-0-	273	1	6273	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	5186	-0-	-4054	-0-	230	1	4956	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	2424	-0-	-7124	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
*11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	290	1	7043	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

06	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	301	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	301	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	346	1	7950	2	N	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	2190	-0-	-4630	-0-	95	1	2095	2	N	-0-					-0-
*11	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	264	1	6390	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

06	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	N	31					194
07	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1681	3	110	9	N	100	181	1			113
08	1984	#	1756	-0-	-228	-0-	1694	3	62	9	N	56					169
09	1920	#	1661	-0-	-259	-0-	1595	3	66	9	N	60					229
10	1984	#	1669	-0-	-315	-0-	1601	3	68	9	N	62					291
11	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					291

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

06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	465	#	173	-0-	-292	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	450	#	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-					-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060 #	2747	-0-	-313	-0-	2513	3	234	9	N	213	322	1			277
07	3162 #	2293	-0-	-869	-0-	2020	3	273	9	N	248	332	1			193
08	3100 #	2613	-0-	-487	-0-	2351	3	262	9	N	238	174	1			257
09	3000 #	2747	-0-	-253	-0-	2484	3	263	9	N	239	337	1			159
10	3798 R	3798	-0-	-0-	-0-	3525	3	273	9	N	248	164	1			243
*11	2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2672	3	227	9	N	206	170	1			279

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

06	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	3			N	-0-					-0-
07	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3			N	-0-					-0-
08	17608 X	17198	-0-	-410	-0-	17198	3			N	-0-					-0-
09	17040 X	16239	-0-	-801	-0-	16239	3			N	-0-					-0-
10	17360 X	17129	-0-	-231	-0-	17129	3			N	-0-					-0-
11	16770 X	16661	-0-	-109	-0-	16661	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

06	17340 X	17196	-0-	-144	-0-	17196	3			N	-0-					-0-
07	18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	3			N	-0-					-0-
08	18383 X	17987	-0-	-396	-0-	17987	3			N	-0-					-0-
09	17790 X	15528	-0-	-2262	-0-	15528	3			N	-0-					-0-
10	19889 X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	3			N	-0-					-0-
*11	18456 X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	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

06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*11	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

PECOS -C- FEE WELL #: 1 RRCID -> 049279 COMPL. DATE 11/04/1970 TOTAL DEPTH 14270 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	527 N	196	-0-	-331	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7431	-0-	-505	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6068	-0-	-1552	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
*11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	220	-0-	-2663	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

06	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	482	-0-	-2649	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1521	-0-	-1610	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	13	-0-	-2147	-0-	13	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

06	20100	X	7	-0-	-20093	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
08	26319	X	3	-0-	-26316	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
*11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

06	30120	X	29970	-0-	-150	-0-	29970	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	31037	-0-	-87	-0-	31037	2			N	-0-					-0-
08	31000	X	30785	-0-	-215	-0-	30785	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	27474	-0-	-2526	-0-	27474	2			N	-0-					-0-
10	31048	X	31048	-0-	-0-	-0-	31048	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	27604	-0-	-2396	-0-	27604	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

06	12480	X	11858	-0-	-622	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	9906	-0-	-2990	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	5756	-0-	-6334	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	6715	-0-	-4985	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	8160	-0-	-3930	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	11537	-0-	-163	-0-	11537	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		7910	-0-	7910	7910	2030	1	5880	2	N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	250	-0-	-890	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			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

06	690	N	645	-0-	-45	B	-0-	645	2			N	-0-				-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
08	682	N	655	-0-	-27	B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
10	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	662	2			N	-0-				-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-				-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-

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
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

YATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 058527 COMPL. DATE 04/09/1974 TOTAL DEPTH 1380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-

YATES "A" WELL #: 2 RRCID -> 059219 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 1490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 2 RRCID -> 059388 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN "A" WELL #: 1 RRCID -> 061752 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 2 RRCID -> 071323 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALFF 64 WEST WELL #: 3 RRCID -> 087887 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1349 - 1416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (QUEEN) 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "K" WELL #: 1 RRCID -> 069138 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 1281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVERBED WELL #: 1 RRCID -> 069640 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 1455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONLAW (QUEEN) //CONT.// 67381 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
HALFF "66-W" WELL #: 1 RRCID -> 074062 COMPL. DATE 11/12/1977 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALFF "64" WEST WELL #: 1 RRCID -> 087511 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 1573 PERF. 959 - 1035

06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	183	1			97
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	23	2	105	9	N	95					192
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	2	9	9	N	8					200
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4					181

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

06	13770	X	11522	-0-	-2248	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15289	-0-	-1234	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14520	-0-	-2003	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12886	-0-	-3104	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	12300	-0-	-2983	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
11	14790	X	12300	-0-	-2490	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

06	15180	X	12915	-0-	-2265	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	12586	-0-	-3627	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	14947	-0-	-1266	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14155	-0-	-1535	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
11	14460	X	13785	-0-	-675	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2	N	-0-			131
08	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	30975	2	N	-0-			131
09	17070	X	4792	-0-	-12278	-0-	4792	3	N	-0-			131
10	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2	N	-0-			131
11	DLQ G-10		16039	-0-	16039	16039	16039	3	N	-0-			131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

06	INC G-10		17565	-0-	17565	32449	17565	2	N	-0-			15
07	50936	X	18487	-0-	-32449	-0-	18487	2	N	-0-			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	21870	X	5963	-0-	-15907	-0-	5963	3	N	-0-			15
10	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2	N	-0-			15
11	17880	X	12194	-0-	-5686	-0-	12194	3	N	-0-			15

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
*04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	883	3	19	9	N	17					193
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	735	3	21	9	N	19					212
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	787	3	53	9	N	48					260
09	2100	X	698	-0-	-1402	-0-	650	3	48	9	N	44	170	1			134
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	N	12					146
11	810	N	573	-0-	-237	-0-	570	3	3	9	N	3					149

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	516	3	171	9	Y	155	183	1			37
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	3	372	9	Y	338	320	1			55
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	271	3	350	9	Y	318	330	1			43
*03	651	N	327	-0-	-324	-0-	109	3	218	9	Y	198	228	1			13
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1494	3	117	9	Y	106	111	1			8
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	714	3	92	9	Y	84	85	1			7
*06	330	N	234	-0-	-96	-0-	72	3	162	9	Y	147	146	1			8
*07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	2	3	161	9	Y	146	149	1			5
*08	806	N	114	-0-	-692	-0-	13	3	101	9	Y	92	93	1			4
*09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	204	190	1			18
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	3	86	9	Y	78	82	1			14
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1136	3	154	9	Y	140	131	1			23

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
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2480	3	106	9	Y	96	89	1			125
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3579	3	47	9	Y	43	85	1			83
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3493	3	54	9	Y	49	83	1			49
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3853	3	67	9	Y	61					110
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3392	3	47	9	Y	43	94	1	1	8	58
11	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	3189	3	37	9	Y	34					92

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

06	5670 X	3895	-0-	-1775	-0-	3781	3	114	9	N	104					259
07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6592	3	251	9	N	228	355	1			132
08	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5770	3	205	9	N	186	177	1			141
09	5700 X	4043	-0-	-1657	-0-	3907	3	136	9	N	124					265
*10	5890 X	3771	-0-	-2119	-0-	3611	3	160	9	N	145	180	1			230
*11	6390 X	4626	-0-	-1764	-0-	4426	3	200	9	N	182	172	1			240

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

06	120 N	22	-0-	-98	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	3000 N	3356	-0-	356	356	3316	3	40	9	Y	36	25	0			15
07	3100 N	4881	-0-	1781	2137	4828	3	53	9	Y	48					63
08	3100 N	3514	-0-	414	2551	3482	3	32	9	Y	29	54	0			38
09	5323 X	2772	-0-	-2551	-0-	2738	3	34	9	Y	31	25	0			44
10	3038 X	2569	-0-	-469	-0-	2536	3	33	9	Y	30					74
11	4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2925	3	57	9	Y	52	77	0			49

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	399	3	13	9	Y	12	10	0			2
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	4	0			1
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4	3	0			1
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-	1	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
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	1920 N	1683	-0-	-237	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
*11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

06	13950 X	11018	-0-	-2932	-0-	10769	3	249	9	Y	226	209	0			50
07	14415 X	5360	-0-	-9055	-0-	5224	3	136	9	Y	124	110	0			64
08	13144 X	12564	-0-	-580	-0-	12512	3	52	9	Y	47	101	0			10
09	11010 X	3193	-0-	-7817	-0-	3178	3	15	9	Y	14	11	0			13
10	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	10713	3	142	9	Y	129	86	0			56
*11	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	10980	3	188	9	Y	171	153	0			74

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

06	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	8961	3	348	9	Y	316	285	0			31
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	7828	3	248	9	Y	225	220	0			36
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6694	3	156	9	Y	142	150	0			28
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6459	3	139	9	Y	126	137	0			17
10	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6356	3	153	9	Y	139	136	0			20
*11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5862	3	149	9	Y	135	144	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	4927	-0-	4927	4927	4798	3	129	9	Y	117	106	0			11
07	T. A.	4912	-0-	4912	9839	4813	3	99	9	Y	90	87	0			14
08	T. A.	4809	-0-	4809	14648	4770	3	39	9	Y	35	42	0			7
09	18521 X	3873	-0-	-14648	-0-	3837	3	36	9	Y	33	36	0			4
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1845	3	34	9	Y	31	31	0			4
11	4920 X	2370	-0-	-2550	-0-	2331	3	39	9	Y	35	36	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

06	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10002	3	177	9	Y	161	170	0			19
07	9796 X	9373	-0-	-423	-0-	9262	3	111	9	Y	101	107	0			13
08	10354 X	8080	-0-	-2274	-0-	7952	3	128	9	Y	116	101	0			28
09	10020 X	4861	-0-	-5159	-0-	4744	3	117	9	Y	106	109	0			25
10	10354 X	2698	-0-	-7656	-0-	2637	3	61	9	Y	55	71	0			9
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
06	10650 X	9948	-0-	-702	-0-	9775	3	173	9	Y	157	162	0			18
07	11005 X	10081	-0-	-924	-0-	9946	3	135	9	Y	123	126	0			15
08	11966 X	8087	-0-	-3879	-0-	7891	3	196	9	Y	178	150	0			43
09	11580 X	4998	-0-	-6582	-0-	4819	3	179	9	Y	163	167	0			39
10	11966 X	6572	-0-	-5394	-0-	6383	3	189	9	Y	172	182	0			29
11	9960 X	9126	-0-	-834	-0-	8942	3	184	9	Y	167	147	0			49

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

06	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10332	3	193	9	Y	175	191	0			21
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7615	3	139	9	Y	126	131	0			16
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2703	3	63	9	Y	57	59	0			14
09	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4600	3	68	9	Y	62	61	0			15
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5182	3	127	9	Y	115	111	0			19
*11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6296	3	31	9	Y	28	39	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

06	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	0			1
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	7	0			1
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	252	3	8	9	Y	7	6	0			2
09	360 N	131	-0-	-229	-0-	131	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	0			1
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	Y	6	5	0			2

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4932	3	123	9	Y	112	148	0			71
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5741	3	110	9	Y	100	118	0			53
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6761	3	64	9	Y	58	82	0			29
09	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6569	3	90	9	Y	82	68	0			43
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5608	3	79	9	Y	72	72	0			43
11	5940 X	5284	-0-	-656	-0-	5186	3	98	9	Y	89	81	0			51

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

06	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12689	3	158	9	Y	144	134	0			17
07	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	10667	3	142	9	Y	129	130	0			16
08	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11118	3	139	9	Y	126	111	0			31
09	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	14655	3	119	9	Y	108	113	0			26
10	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	15076	3	157	9	Y	143	145	0			24
*11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11356	3	207	9	Y	188	157	0			55

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

06	3000 N	3101	-0-	101	101	3076	3	25	9	Y	23	20	0			3
07	3100 N	3054	-0-	-46	55	3021	3	33	9	Y	30	29	0			4
08	2725 N	2670	-0-	-55	-0-	2626	3	44	9	Y	40	34	0			10
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838	3	36	9	Y	33	35	0			8
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2894	3	45	9	Y	41	42	0			7
*11	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2452	3	51	9	Y	46	39	0			14

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

06	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6444	3	359	9	Y	326	278	0			207
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6771	3	363	9	Y	330	362	0			175
08	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5872	3	187	9	Y	170	261	0			84
09	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	5967	3	191	9	Y	174	166	0			92
10	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6617	3	189	9	Y	172	161	0			103
*11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5879	3	216	9	Y	196	187	0			112

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
06	10500	X	9855	-0-	-645	-0-	9681	3	174	9	Y	158	161	0			35
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10748	3	118	9	Y	107	87	0			55
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	8761	3	299	9	Y	272	269	0			58
09	9870	X	8647	-0-	-1223	-0-	8500	3	147	9	Y	134	71	0			121
10	10881	X	10140	-0-	-741	-0-	9950	3	190	9	Y	173	219	0			75
11	9030	X	8070	-0-	-960	-0-	7928	3	142	9	Y	129	148	0			56

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3631	3	17	9	Y	15	16	0			2
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4207	3	32	9	Y	29	24	0			5
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3652	3	56	9	Y	51	41	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

06	8340	X	7004	-0-	-1336	-0-	6896	3	108	9	Y	98	95	0			9
07	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	6985	3	72	9	Y	65	64	0			10
08	9951	X	7060	-0-	-2891	-0-	6984	3	76	9	Y	69	66	0			13
09	9630	X	6812	-0-	-2818	-0-	6681	3	131	9	Y	119	116	0			16
10	9951	X	8485	-0-	-1466	-0-	8341	3	144	9	Y	131	128	0			19
11	6990	X	6404	-0-	-586	-0-	6216	3	188	9	Y	171	176	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6143	3	232	9	Y	211	191	0			20
07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6586	3	205	9	Y	186	177	0			29
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5062	3	110	9	Y	100	110	0			19
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4105	3	99	9	Y	90	97	0			12
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4289	3	77	9	Y	70	72	0			10
11	5700	X	5153	-0-	-547	-0-	5076	3	77	9	Y	70	74	0			6

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

06	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9738	3	31	9	Y	28	29	0			3
07	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9236	3	30	9	Y	27	27	0			3
08	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9102	3	52	9	Y	47	39	0			11
09	9780	X	8315	-0-	-1465	-0-	8270	3	45	9	Y	41	42	0			10
10	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9038	3	59	9	Y	54	55	0			9
*11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10118	3	139	9	Y	126	98	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 905H RRCID -> 172686 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783

06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11735	3	107	9	Y	97	86	0			11
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8625	3	73	9	Y	66	69	0			8
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9272	3	55	9	Y	50	46	0			12
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11473	3	52	9	Y	47	48	0			11
10	4929	X	3840	-0-	-1089	-0-	3812	3	28	9	Y	25	32	0			4
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13060	3	91	9	Y	83	93	0			10
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9358	3	55	9	Y	50	54	0			6
08	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10734	3	53	9	Y	48	42	0			12
09	8610	X	8457	-0-	-153	-0-	8425	3	32	9	Y	29	34	0			7
10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10829	3	32	9	Y	29	31	0			5
*11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8697	3	59	9	Y	54	43	0			16

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7074	3	7	9	Y	6	19	0			1
07	6882 X	6593	-0-	-289	-0-	6589	3	4	9	Y	4	4	0			1
08	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7888	3	103	9	Y	94	77	0			18
09	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8354	3	165	9	Y	150	148	0			20
10	6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6397	3	139	9	Y	126	128	0			18
*11	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7831	3	69	9	Y	63	76	0			5

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1918H RRCID -> 173519 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253

06	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	8098	3	178	9	Y	162	146	0			16
07	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9233	3	132	9	Y	120	117	0			19
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5912	3	33	9	Y	30	43	0			6
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4794	3	29	9	Y	26	28	0			4
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	3	17	9	Y	15	17	0			2
11	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5306	3	28	9	Y	25	26	0			16
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5358	3	41	9	Y	37	34	0			19
08	4836 X	4368	-0-	-468	-0-	4116	3	252	9	Y	229	135	0			113
09	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	4294	3	231	9	Y	210	213	0			110
10	4836 X	3982	-0-	-854	-0-	3765	3	217	9	Y	197	189	0			118
11	3600 X	3213	-0-	-387	-0-	3067	3	146	9	Y	133	175	0			76

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

06	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3356	3	55	9	Y	50	65	0			5
07	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6145	3	151	9	Y	137	120	0			22
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5401	3	114	9	Y	104	106	0			20
09	4860 X	4821	-0-	-39	-0-	4702	3	119	9	Y	108	114	0			14
10	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5897	3	140	9	Y	127	123	0			18
11	6090 X	3107	-0-	-2983	-0-	3017	3	90	9	Y	82	93	0			7

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	4660	3	364	9	Y	331	299	0			32
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4386	3	371	9	Y	337	316	0			53
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3011	3	312	9	Y	284	282	0			55
09	3720 X	2722	-0-	-998	-0-	2441	3	281	9	Y	255	276	0			34
10	3844 X	2768	-0-	-1076	-0-	2551	3	217	9	Y	197	203	0			28
*11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3287	3	171	9	Y	155	170	0			13

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

06	7530 X	7186	-0-	-344	-0-	7153	3	33	9	Y	30	29	0			4
07	7471 X	7296	-0-	-175	-0-	7260	3	36	9	Y	33	33	0			4
08	7533 X	7048	-0-	-485	-0-	7012	3	36	9	Y	33	29	0			8
09	7290 X	6766	-0-	-524	-0-	6734	3	32	9	Y	29	30	0			7
10	7533 X	7091	-0-	-442	-0-	7056	3	35	9	Y	32	34	0			5
11	7200 X	6812	-0-	-388	-0-	6773	3	39	9	Y	35	30	0			10

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	5160 X	3427	-0-	-1733	-0-	3394	3	33	9	Y	30	29	0			3
07	5332 X	5278	-0-	-54	-0-	5238	3	40	9	Y	36	33	0			6
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5598	3	22	9	Y	20	22	0			4
09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
10	5270 X	4953	-0-	-317	-0-	4922	3	31	9	Y	28	24	0			4
11	4740 X	4229	-0-	-511	-0-	4211	3	18	9	Y	16	19	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3935	3	149	9	Y	135	119	0			16
07	3875 X	3576	-0-	-299	-0-	3470	3	106	9	Y	96	100	0			12
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4309	3	55	9	Y	50	50	0			12
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5876	3	98	9	Y	89	80	0			21
10	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6039	3	144	9	Y	131	130	0			22
*11	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7197	3	176	9	Y	160	135	0			47

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

06	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	15345	3	24	9	Y	22	21	0			2
07	18786 X	14337	-0-	-4449	-0-	14325	3	12	9	Y	11	11	0			2
08	18786 X	14308	-0-	-4478	-0-	14206	3	102	9	Y	93	77	0			18
09	18180 X	13576	-0-	-4604	-0-	13470	3	106	9	Y	96	101	0			13
10	15872 X	14854	-0-	-1018	-0-	14721	3	133	9	Y	121	117	0			17
11	12930 X	12728	-0-	-202	-0-	12511	3	217	9	Y	197	198	0			16

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7010	3	157	9	Y	143	147	0			14
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6968	3	162	9	Y	147	138	0			23
08	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6847	3	152	9	Y	138	134	0			27
09	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6364	3	154	9	Y	140	148	0			19
10	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6576	3	176	9	Y	160	156	0			23
11	6510 X	6322	-0-	-188	-0-	6137	3	185	9	Y	168	177	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

06	16304 X	16304	-0-	-0-	-0-	16054	3	250	9	Y	227	234	0			27
07	15903 X	15701	-0-	-202	-0-	15445	3	256	9	Y	233	231	0			29
08	15903 X	11808	-0-	-4095	-0-	11614	3	194	9	Y	176	162	0			43
09	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	15867	3	266	9	Y	242	227	0			58
10	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	15953	3	287	9	Y	261	275	0			44
11	14640 X	13041	-0-	-1599	-0-	12707	3	334	9	Y	304	259	0			89

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

06	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	10170	3	173	9	Y	157	158	0			15
07	10602 X	10313	-0-	-289	-0-	10138	3	175	9	Y	159	149	0			25
08	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10463	3	146	9	Y	133	132	0			26
09	10260 X	10217	-0-	-43	-0-	10066	3	151	9	Y	137	145	0			18
10	10602 X	9252	-0-	-1350	-0-	9103	3	149	9	Y	135	134	0			19
11	10350 X	7830	-0-	-2520	-0-	7667	3	163	9	Y	148	155	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6265	3	268	9	Y	244	222	0			24
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6690	3	252	9	Y	229	217	0			36
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5649	3	207	9	Y	188	188	0			36
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4738	3	195	9	Y	177	189	0			24
10	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	4336	3	219	9	Y	199	195	0			28
11	6720	X	3414	-0-	-3306	-0-	3238	3	176	9	Y	160	175	0			13

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

06	3450	X	2080	-0-	-1370	-0-	2019	3	61	9	Y	55	139	0			23
07	4464	X	2902	-0-	-1562	-0-	2811	3	91	9	Y	83					106
08	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	3812	3	66	9	Y	60	90	0			76
09	4320	X	3058	-0-	-1262	-0-	3003	3	55	9	Y	50	50	0			76
10	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	1568	3	45	9	Y	41					117
11	3750	X	2348	-0-	-1402	-0-	2300	3	48	9	Y	44	119	0			42

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

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	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

06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					142
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	908	3	4	9	N	4	130	1			16
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	878	3	10	9	N	9					25
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	722	3	9	9	N	8					33
10	899	N	594	-0-	-305	-0-	586	3	8	9	N	7					40
11	870	N	809	-0-	-61	-0-	801	3	8	9	N	7					47

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1620 N	918	-0-	-702	-0-	918	2			N	-0-					34
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					34
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3					37
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					37
10	3100 N	3305	-0-	205	205	3305	2			N	-0-					37
*11	1925 N	1720	-0-	-205	-0-	1720	2			N	-0-					37

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

06	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2294	2	67	9	N	61					176
07	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	62					238
08	2325 #	2026	-0-	-299	-0-	1961	2	65	9	N	59	190	1			107
09	2370 #	2098	-0-	-272	-0-	2035	2	63	9	N	57					164
10	2449 #	2300	-0-	-149	-0-	2230	2	70	9	N	64	156	1			72
11	2370 #	1938	-0-	-432	-0-	1877	2	61	9	N	55					127

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

06	2700 #	2142	-0-	-558	-0-	2078	3	64	9	N	58					131
07	2790 #	2114	-0-	-676	-0-	2044	3	70	9	N	64					195
08	2604 #	1997	-0-	-607	-0-	1920	3	77	9	N	70	173	1			92
09	2280 #	1595	-0-	-685	-0-	1533	3	62	9	N	56					148
10	2294 #	1618	-0-	-676	-0-	1554	3	64	9	N	58					206
11	2130 #	1627	-0-	-503	-0-	1557	3	70	9	N	64	178	1			92

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					141
07	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					141
08	775 X	608	-0-	-167	-0-	605	2	3	9	N	3					144
09	750 X	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					144
10	775 X	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					144
*11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					144

PAYTON (LOWER DEVONIAN) //CONT.// 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	4017	-0-	-273	-0-	3978	2	39	9	Y	35	43	1			10
07	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	4011	2	34	9	Y	31	21	1			20
08	4433 X	3934	-0-	-499	-0-	3899	2	35	9	Y	32	22	1			30
09	4020 X	4011	-0-	-9	-0-	3980	2	31	9	Y	28	44	1			14
*10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4275	2	37	9	Y	34	21	1			27
11	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3985	2	35	9	Y	32	44	1			15

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

06	810 #	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	806 #	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	744 #	452	-0-	-292	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	510 #	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*11	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			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

06	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	641	292	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	744	-0-	744	1385	744	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1385					N	NO RPT					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

8014 JV-P GRANDE WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012

06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJC, INC. 888140
8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					86
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13					99
08	682	N	399	-0-	-283	-0-	386	2	13	9	N	12	89	1			22
09	930	N	331	-0-	-599	-0-	318	2	13	9	N	12					34
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	341	2	14	9	N	13					47
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	341	2	14	9	N	13					60

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
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	3	17	9	N	15					75
07	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1254	3	22	9	N	20					95
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			N	-0-	95	5			-0-
09	1350	N	137	-0-	-1213	-0-	133	3	4	9	N	4					4
10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	996	3	25	9	N	23					27
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1526	3	18	9	N	16					43

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	R	2355	-0-	-0-	-0-	2303	3	52	9	N	47	142	1			27
07	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	1986	3	45	9	N	41					68
08	3131	#	1979	-0-	-1152	-0-	1935	3	44	9	N	40					108
09	3030	#	822	-0-	-2208	-0-	796	3	26	9	N	24					132
10	3131	#	1343	-0-	-1788	-0-	1290	3	53	9	N	48	159	1			21
11	2370	#	1281	-0-	-1089	-0-	1258	3	23	9	N	21					42

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY 416330
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	#	2715	-0-	-165	-0-	30 25	1 9	2660	3	Y	23	28	1			5
07	3193	#	2230	-0-	-963	-0-	30 23	1 9	2177	3	Y	21	20	1			6
08	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	3090	#	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3007	#	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
11	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 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
06	12120 #	10727	-0-	-1393	-0-	119	1	10536	3	Y	65	72	1			15
						72	9									
07	12524 #	9209	-0-	-3315	-0-	125	1	9045	3	Y	35	40	1			10
						39	9									
08	11129 #	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-					-0-
11	10740 #	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-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

06	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1830 N	1217	-0-	-613	-0-	1217	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

06	720 N	709	-0-	-11	-0-	30	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	721	-0-	-302	-0-	31	1	690	2	N	-0-					-0-
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 200075 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7088 - 7113

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1230 N	456	-0-	-774	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	938	-0-	-52	-0-	902	3	36	9	N	33	168	1			79
07	1023	#	1020	-0-	-3	-0-	948	3	72	9	N	65					144
08	1054	#	1024	-0-	-30	-0-	954	3	70	9	N	64					208
09	1020	#	697	-0-	-323	-0-	623	3	74	9	N	67	169	1			106
10	1054	#	1002	-0-	-52	-0-	933	3	69	9	N	63					169
11	990	#	947	-0-	-43	-0-	883	3	64	9	N	58	173	1			54

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	6281	-0-	-2689	-0-	120	1	6161	3	N	-0-					109
07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	124	1	6397	3	N	-0-					109
08	7533	X	5084	-0-	-2449	-0-	124	1	4960	3	N	-0-					109
09	7290	X	3890	-0-	-3400	-0-	96	1	3794	3	N	-0-					109
10	7533	X	4687	-0-	-2846	-0-	124	1	4563	3	N	-0-					109
11	6300	X	4104	-0-	-2196	-0-	120	1	3984	3	N	-0-					109

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	N	27	101	5			10
07	2108	N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			N	-0-					10
08	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-					10
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					10
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					10
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					10

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3691	2	25	9	N	23	62	5			-0-
07	4061	X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3779	-0-	-65	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	3	-0-	-3087	-0-	3	4			N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	4	-0-	4	76	4	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	5	-0-	5	81	5	2			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	10	-0-	10	91	10	2			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	10	-0-	10	101	10	2			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	101					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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
GORDON, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 124820 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1421 - 1692

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	1188	-0-	-222	-0-	1188	3		N	-0-			36
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			36
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-			36
09	1200 N	524	-0-	-676	-0-	524	3		N	-0-			36
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			36
11	1980 N	987	-0-	-993	-0-	987	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175933 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3932 - 3940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

06	150 X	29	-0-	-121	-0-	29	3		N	-0-			5
07	155 X	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-			5
08	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			5
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			5
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			5
11	120 X	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-			5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 X	285	-0-	-105	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	403 X	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-			-0-
08	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			-0-
09	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-

TOAD A WELL #: 1Q RRCID -> 180962 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3946

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
09	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	180 X	150	-0-	-30	-0-	150	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

06	1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1106	-0-	-475	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	716	-0-	-364	-0-	716	2		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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		N	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 22 RRCID -> 161373 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3840 - 3850

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
WHITE, CECIL 917230
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	258	-0-	-1044	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

06	2280	X	660	-0-	-1620	-0-	660	1			N	-0-					-0-
07	2914	X	1942	-0-	-972	-0-	600	1	1342	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2263	-0-	-651	-0-	420	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	785	-0-	-2035	-0-	300	1	485	3	N	-0-					-0-
*10	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	450	1	861	3	N	-0-					-0-
*11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	480	1	2089	3	N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	1			N	-0-					-0-
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	1			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	5182	2	N	-0-					-0-
08	5146 X	4933	-0-	-213	-0-	124	1	4809	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	3686	-0-	-1294	-0-	104	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	5146 X	3679	-0-	-1467	-0-	96	1	3583	2	N	-0-					-0-
*11	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	120	1	5136	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

06	1350 X	1189	-0-	-161	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1395 X	1203	-0-	-192	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	1156	-0-	-177	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1290 X	1042	-0-	-248	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	1062	-0-	-138	-0-	1062	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

06	18178	18178	-0-	-0-	-0-	18147	3	31	9	N	28					106
07	19390	19390	-0-	-0-	-0-	19372	3	18	9	N	16					122
08	15033	15033	-0-	-0-	-0-	15033	3			N	-0-					122
09	18688	11338	-0-	-7350	-0-	11274	3	64	9	N	58					180
10	20635	20635	-0-	-0-	-0-	20592	3	43	9	N	39					219
11	6540	19967	-0-	13427	13427	19950	3	17	9	N	15					234

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

06	14940 X	4613	-0-	-10327	-0-	41	1	4356	3	N	196	357	1					401
						216	9											
07	15438 X	3562	-0-	-11876	-0-	48	1	3093	3	N	223							624
						176	4	245	9									
08	INC G-10	4251	-0-	4251	4251	62	1	3840	3	N	317	363	1					578
						349	9											
09	INC G-10	3560	-0-	3560	7811	60	1	3238	3	N	238	6	0	513	1			297
						262	9											
10	INC G-10	3509	-0-	3509	11320	56	1	3181	3	N	247	3	0	200	1			341
						272	9											
*11	11567 X	247	-0-	-11320	-0-	10	1	223	3	N	13	3	0	187	1			164
						14	9											

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

06	55260 X	18583	-0-	-36677	-0-	61	1	17234	3	N	1171	1234	1					450
						1288	9											
07	57102 X	16722	-0-	-40380	-0-	56	1	14948	3	N	1004	853	1					601
						614	4	1104	9									
08	INC G-10	17350	-0-	17350	17350	24	1	16169	3	N	1052	910	1					743
						1157	9											
09	INC G-10	18567	-0-	18567	35917	30	1	17471	3	N	969	23	0	912	1			777
						1066	9											
10	INC G-10	16319	-0-	16319	52236	31	1	15281	3	N	915	11	0	1115	1			566
						1007	9											
*11	66091 X	13855	-0-	-52236	-0-	30	1	12943	3	N	802	12	0	742	1			614
						882	9											

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38880 X	13331	-0-	-25549	-0-	41	1	11419	3	N	1701	1944	1			692
						1871	9									
07	40176 X	11218	-0-	-28958	-0-	28	1	8391	3	N	1539	1471	1			760
						1106	4	1693	9							
08	29636 X	14770	-0-	-14866	-0-	62	1	13087	3	N	1474	1761	1			473
						1621	9									
09	19500 X	12988	-0-	-6512	-0-	60	1	11469	3	N	1326	17	0	1378	1	404
						1459	9									
10	17081 X	4292	-0-	-12789	-0-	8	1	3692	3	N	538	8	0	549	1	385
						592	9									
11	13320 X	5809	-0-	-7511	-0-	4972	3	837	9	N	761	7	0	370	1	769

DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10536 - 14635

06	SHUT IN	23896	-0-	23896	511073	450	1	21478	3	N	1789	2617	1			290
						1968	9									
07	SHUT IN	25870	-0-	25870	536943	465	1	23181	3	N	1735	1643	1			382
						315	4	1909	9							
08	SHUT IN	29670	-0-	29670	566613	465	1	24886	3	N	2231	2002	1			611
						1865	4	2454	9							
09	SHUT IN	42354	-0-	42354	608967	450	1	39858	3	N	1645	1659	1			597
						236	4	1810	9							
10	SHUT IN	43675	-0-	43675	652642	465	1	40264	3	N	1718	1896	1			419
						1056	4	1890	9							
11	SHUT IN	44892	-0-	44892	697534	450	1	41703	3	N	1661	1656	1			424
						912	4	1827	9							

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 267946 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	1561	-0-	1561	1561	1340	4	221	9	N	201					201
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					201
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1561					N	-0-					201
*04	SHUT IN	21058	-0-	21058	22619	18514	2	2544	9	N	2313	749	1			1765
*05	SHUT IN	19359	-0-	19359	41978	17314	2	2045	9	N	1859	2138	1			1486
*06	SHUT IN	11775	-0-	11775	53753	55	1	10361	3	N	1235	1622	1			1099
						1359	9									
*07	SHUT IN	8207	-0-	8207	61960	56	1	6574	3	N	1031	1445	1			685
						443	4	1134	9							
*08	SHUT IN	8540	-0-	8540	70500	41	1	7424	3	N	977	903	1			759
						1075	9									
*09	SHUT IN	7670	-0-	7670	78170	25	1	6662	3	N	894	558	1			1095
						983	9									
*10	SHUT IN	7204	-0-	7204	85374	28	1	6235	3	N	855	1086	1			864
						941	9									
11	SHUT IN	4591	-0-	4591	89965	14	1	3764	3	N	739	1	0	738	1	865
						813	9									

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10177 - 15023

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3441					N	-0-					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 11206 PERF. N/A

06	SHUT IN	6506	-0-	6506	68402	60	1	5146	3	N	1182	1057	1			425
						1300	9									
07	SHUT IN	3576	-0-	3576	71978	24	1	2534	3	N	724	864	1			285
						222	4	796	9							
08	SHUT IN	6360	-0-	6360	78338	15	1	5168	3	N	1070	874	1			481
						1177	9									
*09	SHUT IN	6445	-0-	6445	84783	217	1	4960	2	N	1107	1061	1			527
						50	4	1218	9							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					527

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

06	SHUT IN	12801	-0-	12801	79609	41	1	6951	3	N	5281	5368	1			673
						5809	9									
07	SHUT IN	8670	-0-	8670	88279	58	1	5111	3	N	2557	2346	1			884
						688	4	2813	9							
08	SHUT IN	6329	-0-	6329	94608	30	1	4384	3	N	1741	2148	1			477
						1915	9									
09	SHUT IN	6207	-0-	6207	100815	4272	3	1935	9	N	1759	14	0	1594	1	628
10	SHUT IN	5752	-0-	5752	106567	12	1	3917	3	N	1657	6	0	1817	1	462
						1823	9									
11	SHUT IN	403	-0-	403	106970	301	3	102	9	N	93	6	0	185	1	364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
06	SHUT IN	1139	-0-	1139	35980	11	1	964	3	N	149					309
						164	9									
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35980					N	-0-					309
08	SHUT IN	2836	-0-	2836	38816	16	1	2459	3	N	328	356	1			281
						361	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	38816					N	1	1	0			281
10	SHUT IN	3431	-0-	3431	42247	10	1	3057	3	N	331	377	1			235
						364	9									
11	SHUT IN	1161	-0-	1161	43408	22	1	1038	3	N	92	1	0			326
						101	9									

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

06	77100 X	17607	-0-	-59493	-0-	61	1	15027	3	N	2290	2512	1			591
						2519	9									
07	79670 X	14247	-0-	-65423	-0-	56	1	11557	3	N	1909	1976	1			524
						534	4	2100	9							
08	35371 X	6479	-0-	-28892	-0-	8	1	5530	3	N	855	745	1			634
						941	9									
09	29490 X	12382	-0-	-17108	-0-	28	1	10590	3	N	1604	22	0	1487	1	729
						1764	9									
10	24149 X	11528	-0-	-12621	-0-	31	1	9802	3	N	1541	11	0	1697	1	562
						1695	9									
11	17610 X	11769	-0-	-5841	-0-	30	1	9544	3	N	1995	12	0	1844	1	701
						2195	9									

COTTONWOOD 53-43 WELL #: 1H RRCID -> 268248 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9397 - 13560

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

06	109110 X	5043	-0-	-104067	-0-	27	1	4413	3	N	548	906	1			147
						603	9									
07	112747 X	4904	-0-	-107843	-0-	17	1	3959	3	N	598	546	1			199
						270	4	658	9							
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	3	1	2051	3	N	592	168	1			623
						651	9									
09	26670 X	9638	-0-	-17032	-0-	21	1	8233	3	N	1258	7	0	1648	1	226
						1384	9									
10	19654 X	7006	-0-	-12648	-0-	15	1	6035	3	N	869	5	0	547	1	543
						956	9									
11	5040 X	3348	-0-	-1692	-0-	2814	3	534	9	N	485	6	0	904	1	118

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
06	173220 X	60695	-0-	-112525	-0-	450	1	56451	3	N	3449	3929	1			346
						3794	9									
07	178994 X	40053	-0-	-138941	-0-	285	1	36576	3	N	2409	2237	1			518
						542	4	2650	9							
08	178994 X	37049	-0-	-141945	-0-	375	1	33717	3	N	2379	2424	1			473
						340	4	2617	9							
09	173220 X	28830	-0-	-144390	-0-	390	1	25955	3	N	1966	1696	1			743
						322	4	2163	9							
10	178994 X	34121	-0-	-144873	-0-	354	1	30680	3	N	2457	2504	1			696
						384	4	2703	9							
11	60690 X	50723	-0-	-9967	-0-	438	1	45726	3	N	3001	3354	1			343
						1258	4	3301	9							

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. N/A

06	SHUT IN	49935	-0-	49935	141745	56	1	45906	3	N	3612	3801	1			482
						3973	9									
07	SHUT IN	52934	-0-	52934	194679	49551	3	3383	9	N	3075	2852	1			705
08	SHUT IN	57076	-0-	57076	251755	62	1	53898	3	N	2833	2786	1			752
						3116	9									
09	SHUT IN	47121	-0-	47121	298876	60	1	44413	3	N	2407	62	0	2360	1	737
						2648	9									
10	SHUT IN	39317	-0-	39317	338193	60	1	37033	3	N	2022	30	0	2121	1	608
						2224	9									
11	SHUT IN	35659	-0-	35659	373852	60	1	33780	3	N	1654	29	0	1775	1	458
						1819	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 10583 PERF. N/A

06	SHUT IN	37705	-0-	37705	114646	56	1	33516	3	N	3757	3973	1			523
						4133	9									
07	SHUT IN	25939	-0-	25939	140585	45	1	22929	3	N	2541	2420	1			644
						170	4	2795	9							
08	SHUT IN	25318	-0-	25318	165903	39	1	22752	3	N	2297	2332	1			609
						2527	9									
09	SHUT IN	18081	-0-	18081	183984	60	1	15813	3	N	2007	49	0	1956	1	611
						2208	9									
10	SHUT IN	16455	-0-	16455	200439	62	1	14517	3	N	1705	23	0	1786	1	507
						1876	9									
11	SHUT IN	15572	-0-	15572	216011	60	1	13410	3	N	1911	21	0	1510	1	380
						2102	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	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
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	115710	-0-	115710	547583	450	1	107876	3	N	6713	6927	1			1271
						7384	9									
07	SHUT IN	128021	-0-	128021	675604	393	1	119453	3	N	7432	8250	1			453
						8175	9									
08	SHUT IN	114200	-0-	114200	789804	465	1	106342	3	N	6721	6289	1			885
						7393	9									
09	898769 X	108965	-0-	-789804	-0-	450	1	101684	3	N	6210	6510	1			585
						6831	9									
*10	168516 X	114856	-0-	-53660	-0-	465	1	107248	3	N	6494	6686	1			393
						7143	9									
11	163080 X	NO RPT	-0-	-163080	-0-					N	NO RPT					393

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

06	SHUT IN	15535	-0-	15535	76013	38	1	12823	3	N	2431	2758	1			436
						2674	9									
07	SHUT IN	11458	-0-	11458	87471	50	1	8615	3	N	1954	1630	1			760
						644	4	2149	9							
08	SHUT IN	9995	-0-	9995	97466	62	1	8078	3	N	1686	1814	1			632
						1855	9									
09	SHUT IN	9412	-0-	9412	106878	60	1	7590	3	N	1602	20	0	1831	1	383
						1762	9									
10	SHUT IN	7334	-0-	7334	114212	56	1	5736	3	N	1402	10	0	1284	1	491
						1542	9									
11	SHUT IN	10335	-0-	10335	124547	60	1	8351	3	N	1749	9	0	1684	1	547
						1924	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11284 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	11678	-0-	11678	11678	9875	4	1803	9	N	1639	1324	1			315
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11678					N	-0-					315

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

06	181980 X	57120	-0-	-124860	-0-	46244	2	10876	9	N	9887	9653	1			1054
07	188046 X	68910	-0-	-119136	-0-	58342	2	10568	9	N	9607	9597	1	2	8	1062
08	188046 X	86917	-0-	-101129	-0-	73507	2	13410	9	N	12191	12545	1			708
09	181980 X	61636	-0-	-120344	-0-	49965	2	11671	9	N	10610	10950	1			368
10	188046 X	96698	-0-	-91348	-0-	84666	2	12032	9	N	10938	10419	1			887
11	181980 X	126445	-0-	-55535	-0-	114775	2	11670	9	N	10609	10326	1			1170

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

06	SHUT IN	3890	-0-	3890	7001	6	1	3732	3	N	138					138
						152	9									
07	SHUT IN	13691	-0-	13691	20692	27	1	11624	3	N	439					577
						1557	4	483	9							
08	SHUT IN	17156	-0-	17156	37848	62	1	16624	3	N	427	378	1			626
						470	9									
09	SHUT IN	13478	-0-	13478	51326	60	1	13056	3	N	329	29	0	578	1	348
						362	9									
10	SHUT IN	10333	-0-	10333	61659	60	1	9964	3	N	281	14	0	386	1	229
						309	9									
11	SHUT IN	21147	-0-	21147	82806	54	1	20578	3	N	468	14	0	389	1	294
						515	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	43954	-0-	43954	126254	57	1	39255	3	N	4220	4402	1			589
						4642	9									
07	SHUT IN	19525	-0-	19525	145779	27	1	17782	3	N	1551	1723	1			417
						1706	9									
08	SHUT IN	22836	-0-	22836	168615	21	1	20537	3	N	2071	1951	1			537
						2278	9									
09	SHUT IN	28210	-0-	28210	196825	60	1	26073	3	N	1888	39	0	1816	1	570
						2077	9									
10	SHUT IN	17634	-0-	17634	214459	56	1	16101	3	N	1343	21	0	1484	1	408
						1477	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	214459					N	NO RPT					408

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF. N/A

06	SHUT IN	70339	-0-	70339	182355	81	1	62307	3	N	5939	6302	1			671
						1418	4	6533	9							
07	SHUT IN	101567	-0-	101567	283922	90	1	93589	3	N	6785	6474	1			982
						424	4	7464	9							
08	SHUT IN	92484	-0-	92484	376406	81	1	86017	3	N	5650	5788	1			844
						171	4	6215	9							
09	SHUT IN	96082	-0-	96082	472488	90	1	90071	3	N	5296	5532	1			608
						95	4	5826	9							
*10	SHUT IN	87531	-0-	87531	560019	93	1	82286	3	N	4684	4798	1			494
						5152	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	560019					N	NO RPT					494

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

06	SHUT IN	57	-0-	57	66304	3	1	52	3	N	-0-	374	1			285
						2	4									
07	SHUT IN	98	-0-	98	66402	6	3	77	4	N	14					299
						15	9									
08	SHUT IN	229	-0-	229	66631	4	1	201	3	N	22	184	1			137
						24	9									
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	66631					N	23					160
10	SHUT IN	5102	-0-	5102	71733	5051	3	51	9	N	46					206
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	71733					N	NO RPT					206

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10685 - 15269

06	SHUT IN	29605	-0-	29605	130074	41	1	27369	3	N	1995	2583	1			1033
						2195	9									
07	SHUT IN	12337	-0-	12337	142411	44	1	10093	3	N	959	1101	1			891
						1145	4	1055	9							
08	SHUT IN	14360	-0-	14360	156771	62	1	13088	3	N	1100	1225	1			766
						1210	9									
09	SHUT IN	20263	-0-	20263	177034	60	1	18918	3	N	1168	21	0	920	1	993
						1285	9									
10	SHUT IN	14924	-0-	14924	191958	62	1	13804	3	N	962	12	0	1257	1	686
						1058	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	191958					N	NO RPT					686

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	18					436
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9469					N	-0-					436
08	SHUT IN	6286	-0-	6286	15755	5002	3	1284	9	N	1167	1257	1			346
09	SHUT IN	523	-0-	523	16278	345	3	178	9	N	162	2	0	179	1	327
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
11	SHUT IN	933	-0-	933	933	16	1	667	3	N	227	1	0	182	1	327
						250	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

06	SHUT IN	112772	-0-	112772	177444	90	1	101944	3	N	8032	9048	1			1428
						1903	4	8835	9							
07	SHUT IN	158915	-0-	158915	336359	90	1	145837	3	N	11398	12240	1			586
						450	4	12538	9							
08	SHUT IN	148374	-0-	148374	484733	93	1	137656	3	N	9045	9108	1			523
						675	4	9950	9							
09	SHUT IN	68207	-0-	68207	552940	78	1	63155	3	N	4516	4440	1			599
						6	4	4968	9							
*10	SHUT IN	92590	-0-	92590	645530	93	1	85688	3	N	5579	5257	1			921
						672	4	6137	9							
*11	SHUT IN	72981	-0-	72981	718511	90	1	67430	3	N	4647	4828	1			740
						349	4	5112	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF. N/A

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-					338
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-					338
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	51925					N	-0-	171	1			167
09	SHUT IN	48573	-0-	48573	100498	47222	3	277	4	N	976	771	1			372
						1074	9									
*10	SHUT IN	113949	-0-	113949	214447	111430	3	598	4	N	1746	1731	1			387
						1921	9									
*11	SHUT IN	89671	-0-	89671	304118	87819	3	419	4	N	1303	1160	1			530
						1433	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1294	2	294	9	N	267	160	1			183
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	915	2	78	9	N	71	184	1			70
08	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1125	2	187	9	N	170	177	1			63
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					63
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1060	2	143	9	N	130					193
*11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1847	2	193	9	N	175	176	1			192

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2188	3	22	9	N	20	24	1			19
07	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1429	3	8	9	N	7					26
08	1643 N	819	-0-	-824 B	-0-	810	3	9	9	N	8	15	1			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2220 N	1118	-0-	-1102 B	-0-	1111	3	7	9	N	6					25
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1708	3	2	9	N	2	16	1			11
*11	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	820	3	9	9	N	8					19

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	7	1			9
07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	600	3	2	9	N	2					11
08	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	300	3	3	9	N	3	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	302	-0-	-298 B	-0-	300	3	2	9	N	2					11
10	589 N	301	-0-	-288 B	-0-	300	3	1	9	N	1	5	1			7
11	300 N	151	-0-	-149 B	-0-	150	3	1	9	N	1					8

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

06	8910 X	6781	-0-	-2129	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
08	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	8970 X	7453	-0-	-1517	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
10	10075 X	7494	-0-	-2581	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
*11	9750 X	3369	-0-	-6381	-0-	3369	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

06	157847 X	35140	-0-	-122707	-0-	300	1	34840	2	N	-0-					-0-
07	41168 X	32648	-0-	-8520	-0-	310	1	32338	2	N	-0-					-0-
08	41168 X	34741	-0-	-6427	-0-	310	1	34431	2	N	-0-					-0-
09	37560 X	34039	-0-	-3521	-0-	300	1	33739	2	N	-0-					-0-
10	38161 X	33635	-0-	-4526	-0-	310	1	33325	2	N	-0-					-0-
11	35130 X	33401	-0-	-1729	-0-	300	1	33101	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 17686 PERF.14172 - 14401

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	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

06	3660 X	1635	-0-	-2025	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	1277	-0-	-1730	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	407	-0-	-3103	-0-	407	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730 #	10406	-0-	-4324	-0-	124	1	10282	2	N	-0-					42
07	15221 #	8232	-0-	-6989	-0-	47	1	8184	2	N	1	1	8			42
						1	9									
08	17174 #	17080	-0-	-94	-0-	201	1	16878	2	N	1	1	8			42
						1	9									
09	16620 #	7022	-0-	-9598	-0-	101	1	6918	2	N	3	3	8			42
						3	9									
10	17174 #	11920	-0-	-5254	-0-	214	1	11706	2	N	-0-					42
11	16530 #	6699	-0-	-9831	-0-	77	1	6622	2	N	-0-					42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

06	309210 X	299968	-0-	-9242	-0-	299968	2			Y	-0-	-0-
07	318525 X	307085	-0-	-11440	-0-	640	1	306445	2	Y	-0-	-0-
08	316572 X	296320	-0-	-20252	-0-	135	1	296185	2	Y	-0-	-0-
09	306360 X	279332	-0-	-27028	-0-	279332	2			Y	-0-	-0-
10	312666 X	289111	-0-	-23555	-0-	1101	1	288010	2	Y	-0-	-0-
11	299970 X	278427	-0-	-21543	-0-	853	1	277574	2	Y	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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

06	18810 X	18306	-0-	-504	-0-	18306	2			Y	-0-	-0-
07	19251 X	18722	-0-	-529	-0-	39	1	18683	2	Y	-0-	-0-
08	19127 X	18733	-0-	-394	-0-	9	1	18724	2	Y	-0-	-0-
09	18510 X	17967	-0-	-543	-0-	17967	2			Y	-0-	-0-
10	18941 X	18407	-0-	-534	-0-	70	1	18337	2	Y	-0-	-0-
11	18300 X	17436	-0-	-864	-0-	53	1	17383	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

06	3960 X	3269	-0-	-691	-0-	167	1	3102	2	N	-0-	-0-
07	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	173	1	3098	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	173	1	3064	2	N	-0-	-0-
09	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	169	1	2932	2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	170	1	2984	2	N	-0-	-0-
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	162	1	2845	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

06	6360 X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			Y	-0-	-0-
07	6572 X	6227	-0-	-345	-0-	13	1	6214	2	Y	-0-	-0-
08	8432 X	5299	-0-	-3133	-0-	2	1	5297	2	Y	-0-	-0-
09	6450 X	4021	-0-	-2429	-0-	4021	2			Y	-0-	-0-
10	6386 X	3730	-0-	-2656	-0-	14	1	3716	2	Y	-0-	-0-
11	6180 X	3530	-0-	-2650	-0-	11	1	3519	2	Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	4	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2166	-0-	-221	-0-	1	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1912	-0-	-38	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1773	-0-	-211	-0-	7	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	5	1	1563	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

06	600	N	573	-0-	-27	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	2	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

06	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	56	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

06	4530	X	1070	-0-	-3460	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	2860	-0-	-1821	-0-	6	1	2854	2	Y	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	5	1	10775	2	Y	-0-					-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
10	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	36	1	9528	2	Y	-0-					-0-
*11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	26	1	8606	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

06	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	2	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	3	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	2	1	710	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	54	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

06	930	N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	N	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
10	899	N	884	-0-	-15	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	46	1	807	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

06	8401	X	1578	-0-	-6823	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1421	-0-	-169	-0-	77	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	76	1	1334	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1246	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	1	1	549	2	N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	2	1	535	2	N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-					-0-
09	990	N	951	-0-	-39	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	920	-0-	-103	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	49	1	851	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5152	X	991	-0-	-4161	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	3	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	3	1	905	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2228	2	N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	139	1	2432	2	N	-0-					-0-
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	132	1	2311	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

06	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6622	-0-	-198	-0-	14	1	6608	2	Y	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	3	1	6433	2	Y	-0-					-0-
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	22	1	5716	2	Y	-0-					-0-
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	16	1	5193	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

06	960	N	936	-0-	-24	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	50	1	901	2	N	-0-					-0-
08	992	N	938	-0-	-54	-0-	50	1	888	2	N	-0-					-0-
09	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	N	-0-					-0-
10	961	N	930	-0-	-31	-0-	50	1	880	2	N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

06	3930	X	3098	-0-	-832	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	6	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		2822	-0-	2822	2822	1	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		2534	-0-	2534	5356	2534	2			N	-0-					-0-
10	7766	X	2410	-0-	-5356	-0-	9	1	2401	2	N	-0-					-0-
*11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	6	1	2069	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	10	1	4914	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	2	Y	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
10	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	18	1	4782	2	Y	-0-					-0-
*11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	14	1	4524	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	434	N	353	-0-	-81	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	480	N	275	-0-	-205	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	80	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	72	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	81	1	1419	2	N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1305	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	131	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	133	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	132	1	2310	2	N	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

06	2760	X	2335	-0-	-425	-0-	19	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	20	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	22	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	20	1	2140	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	27	1	2036	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	24	1	1820	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

06	2670	X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	4	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1	1	1815	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	6	1	1558	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1400	-0-	-370	-0-	4	1	1396	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

06	4800	X	3497	-0-	-1303	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	7	1	3358	2	Y	-0-					-0-
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1	1	3208	2	Y	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	11	1	2758	2	Y	-0-					-0-
*11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	7	1	2402	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	7	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	11	1	2989	2	N	-0-					-0-
*11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	9	1	2822	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

06	810	N	787	-0-	-23	-0-	40	1	747	2	N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	42	1	727	2	N	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2370 N	2293	-0-	-77	-0-	117	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2404	-0-	-45	-0-	129	1	2275	2	N	-0-					-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	129	1	2239	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	128	1	2241	2	N	-0-					-0-
11	2340 N	2234	-0-	-106	-0-	121	1	2113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

06	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2472	-0-	-225	-0-	5	1	2467	2	Y	-0-					-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1	1	2648	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2413	-0-	-17	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
10	2480 N	2447	-0-	-33	-0-	9	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2550 N	1807	-0-	-743	-0-	6	1	1801	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

06	6120 X	5786	-0-	-334	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5684	-0-	-609	-0-	12	1	5672	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5826	-0-	5826	5826	3	1	5823	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5605	-0-	5605	11431	5605	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	5646	-0-	5646	17077	22	1	5624	2	Y	-0-					-0-
*11	22466 X	5389	-0-	-17077	-0-	17	1	5372	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

06	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	80	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	85	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	86	1	1521	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	84	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	86	1	1505	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

06	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	2	1	1186	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
09	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
10	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	3	1	993	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	142	1	2632	2	N	-0-					-0-
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	N	-0-					-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	2	N	-0-					-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	142	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
*11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	138	1	2428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

06	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	90	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	85	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1798 X	1407	-0-	-391	-0-	75	1	1332	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1323	-0-	-417	-0-	72	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1798 X	1599	-0-	-199	-0-	86	1	1513	2	N	-0-					-0-
11	1740 X	1652	-0-	-88	-0-	89	1	1563	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

06	15240 X	14199	-0-	-1041	-0-	14199	2			Y	-0-					-0-
07	15748 X	13868	-0-	-1880	-0-	29	1	13839	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	13569	-0-	13569	13569	6	1	13563	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	13049	-0-	13049	26618	13049	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	12656	-0-	12656	39274	48	1	12608	2	Y	-0-					-0-
*11	51020 X	11746	-0-	-39274	-0-	36	1	11710	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

06	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
*11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	45	1	780	2	N	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	27	1	468	2	N	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

06	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	5	1	2265	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	1	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	7	1	1899	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1544	-0-	-496	-0-	5	1	1539	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16380	X	15451	-0-	-929	-0-	790	1	14660	2	N	1					33
							1	9									
*07	16709	X	15802	-0-	-907	-0-	836	1	14964	2	N	2					35
							2	9									
*08	16492	X	15618	-0-	-874	-0-	836	1	14780	2	N	2					37
							2	9									
*09	15720	X	14936	-0-	-784	-0-	812	1	14122	2	N	2					39
							2	9									
*10	16089	X	15279	-0-	-810	-0-	824	1	14454	2	N	1					40
							1	9									
*11	15450	X	14601	-0-	-849	-0-	787	1	13795	2	N	17					57
							19	9									

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
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

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
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	54	1	943	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	56	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	1	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	73	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	76	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	75	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	72	1	1271	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	3	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	6	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	4	1	1433	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	22	1	381	2	N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-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
06	2670	N	2547	-0-	-123	-0-	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	136	1	2432	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	2534	-0-	-256	-0-	136	1	2398	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2380	-0-	-80	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
07	620	N	547	-0-	-73	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-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
06	4260	X	3805	-0-	-455	-0-	195	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	205	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	202	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	197	1	3422	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	195	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3393	-0-	-417	-0-	183	1	3210	2	N	-0-					-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
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	794	-0-	-286	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	649	-0-	-341	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	46	1	861	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	47	1	837	2	N	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	47	1	810	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	39	1	691	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	1	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	368	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

06	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	150	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	157	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	156	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	153	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	146	1	2567	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	58	1	1013	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	60	1	1059	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	37	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

06	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	90	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	95	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	91	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	80	1	1408	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

06	2670	N	2369	-0-	-301	-0-	121	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2365	-0-	-363	-0-	125	1	2240	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	132	1	2288	2	N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	133	1	2337	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1987	-0-	-353	-0-	107	1	1880	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	41	1	2977	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	46	1	2867	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	43	1	2864	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	41	1	2828	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	48	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2533	-0-	-497	-0-	43	1	2490	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

06	2850	N	2707	-0-	-143	-0-	138	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	147	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2790	-0-	-93	-0-	149	1	2641	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2588	-0-	-112	-0-	141	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	148	1	2595	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2521	-0-	-179	-0-	136	1	2385	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

06	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	4818	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4694	-0-	-545	-0-	10	1	4684	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4670	-0-	-569	-0-	2	1	4668	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4497	-0-	-543	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4437	-0-	-585	-0-	17	1	4420	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	13	1	4163	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	3	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	4	1	1194	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

06	420	N	410	-0-	-10	-0-	21	1	389	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

06	390	N	376	-0-	-14	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1	364	2	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	176	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	186	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3496	-0-	-193	-0-	187	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	184	1	3197	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	184	1	3225	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	175	1	3070	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	34	1	630	2	N	-0-					-0-
07	775	N	656	-0-	-119	-0-	35	1	621	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	22	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

06	6120	X	6035	-0-	-85	-0-	309	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6254	-0-	-70	-0-	331	1	5923	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6196	-0-	-221	-0-	332	1	5864	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5991	-0-	-189	-0-	326	1	5665	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6195	-0-	-98	-0-	334	1	5861	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5806	-0-	-254	-0-	313	1	5493	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

06	840	N	833	-0-	-7	-0-	43	1	790	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	37	1	645	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

06	870	N	836	-0-	-34	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
07	899	N	863	-0-	-36	-0-	46	1	817	2	N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	80	1	1406	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	74	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	79	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	75	1	1319	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	45	1	798	2	N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	44	1	777	2	N	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	900 N	891	-0-	-9	-0-	46	1	845	2	N	-0-					-0-
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	N	-0-					-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
10	899 N	852	-0-	-47	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
11	870 N	811	-0-	-59	-0-	44	1	767	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

06	150 N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

06	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	109	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	1752	-0-	-542	-0-	93	1	1659	2	N	-0-					-0-
08	2263 N	1518	-0-	-745	-0-	81	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	2130 N	1422	-0-	-708	-0-	77	1	1345	2	N	-0-					-0-
10	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	73	1	1278	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

06	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	100	1	1792	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
09	1890 N	1737	-0-	-153	-0-	94	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	95	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

06	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	139	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	145	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2726	-0-	-126	-0-	146	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2730 N	2602	-0-	-128	-0-	141	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	143	1	2515	2	N	-0-					-0-
11	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	137	1	2402	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

06	690 N	561	-0-	-129	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	840 N	490	-0-	-350	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
07	868 N	561	-0-	-307	-0-	30	1	531	2	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-			-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-			-0-
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

06	54900 X	52273	-0-	-2627	-0-	52273	2			Y	-0-			47
07	56730 X	52892	-0-	-3838	-0-	110	1	52782	2	Y	-0-			47
08	52039 X	52039	-0-	-0-	-0-	24	1	52015	2	Y	-0-			47
09	49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	49236	2			Y	-0-			47
10	49671 X	49671	-0-	-0-	-0-	189	1	49482	2	Y	-0-			47
*11	47279 X	47279	-0-	-0-	-0-	145	1	47128	2	Y	5			52
						6	9							

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

06	5250 X	4682	-0-	-568	-0-	239	1	4443	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4719	-0-	-551	-0-	250	1	4469	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	4663	-0-	-421	-0-	250	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	4920 X	4690	-0-	-230	-0-	255	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4607	-0-	-384	-0-	249	1	4358	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4475	-0-	-205	-0-	241	1	4234	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

06	240 N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
07	248 N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5670 X	5271	-0-	-399	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5442	-0-	-324	-0-	11	1	5431	2	Y	-0-					-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	3	1	5670	2	Y	-0-					-0-
09	5580 X	5193	-0-	-387	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
10	5549 X	5428	-0-	-121	-0-	21	1	5407	2	Y	-0-					-0-
11	5490 X	5066	-0-	-424	-0-	16	1	5050	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	N	-0-					-0-
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	-0-					-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-					-0-
*11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1579	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

06	510 N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	23	1	404	2	N	-0-					-0-
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

06	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3280	-0-	-316	-0-	7	1	3273	2	Y	-0-					-0-
08	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	1	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
10	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	12	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	9	1	2998	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

06	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1269	-0-	-250	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	70	1	1226	2	N	-0-					-0-
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	N	15	68	1			99
							17	9									
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	949	2	N	11					110
							12	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	N	9					119
							10	9									
09	1140	N	941	-0-	-199	-0-	51	1	883	2	N	6					125
							7	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	19					144
							21	9									
11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	49	1	858	2	N	11					155
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	30	1	530	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	108	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	115	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	115	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	111	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	112	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	110	1	1929	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

06	570	N	556	-0-	-14	-0-	28	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

06	900 N	727	-0-	-173	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881	2	N	-0-					-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
11	900 N	816	-0-	-84	-0-	44	1	772	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

06	930 N	873	-0-	-57	-0-	44	1	814	2	Y	14	90	1			25
						15	9									
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	46	1	815	2	Y	14					39
						15	9									
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	13					52
						14	9									
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	14					66
						15	9									
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	15					81
						17	9									
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	Y	16	84	1			13
						18	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	178	1	3312	2	N	5					80
						6	9									
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	186	1	3327	2	N	-0-					80
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	187	1	3315	2	N	-0-	43	1			37
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	177	1	3074	2	N	-0-					37
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	177	1	3103	2	N	-0-					37
*11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	169	1	2958	2	N	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	2	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	4	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1170 N	851	-0-	-319	-0-	3	1	848	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	87	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	1221	-0-	-519	-0-	66	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	83	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1416	-0-	-264	-0-	76	1	1340	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	3	1	1419	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	5	1	1400	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	4	1	1355	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	62	1	1149	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	66	1	1188	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	67	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	1935	2			Y	-0-			-0-
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	4	1	1941	2	Y	-0-			-0-
08	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1	1	1923	2	Y	-0-			-0-
09	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
10	1953 N	1817	-0-	-136	-0-	7	1	1810	2	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	5	1	1721	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	N	20					87
							22	9									
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	22					109
							24	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	N	22	91	1			40
							24	9									
09	930	N	822	-0-	-108	-0-	44	1	774	2	N	4					44
							4	9									
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	50	1	869	2	N	-0-					44
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	N	-0-					44

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6744 - 8232

06	T. A.		31	-0-	31	164	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		33	-0-	33	197	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		30	-0-	30	227	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	239	X	12	-0-	-227	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

06	420	N	393	-0-	-27	-0-	20	1	373	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

06	480	N	465	-0-	-15	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

06	2730	N	2644	-0-	-86	-0-	135	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	142	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	141	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2527	-0-	-113	-0-	137	1	2390	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	140	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2471	-0-	-79	-0-	133	1	2338	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1168	2	N	-0-					-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-					-0-
*11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-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
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

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
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	78	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	83	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	80	1	1399	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	82	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	78	1	1366	2	Y	-0-					-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
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	9	1	169	2	N	1	108	1			20
						1	9									
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	162	2	N	3					23
						3	9									
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	9	1	162	2	N	4					27
						4	9									
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	5					32
						6	9									
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	161	2	N	3					35
						3	9									
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	151	2	N	5					40
						6	9									

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
06	630 N	302	-0-	-328	-0-	15	1	287	2	N	-0-					-0-
07	589 N	243	-0-	-346	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-					-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	50	1	872	2	N	-0-					-0-
11	900	N	745	-0-	-155	-0-	40	1	705	2	N	-0-					-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
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	160	1	2965	2	N	38					90
							42	9									
07	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	176	1	3144	2	N	47	105	1			32
							52	9									
08	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	139	1	2452	2	N	36	38	1			30
							40	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	N	43					73
							47	9									
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	191	1	3348	2	N	62	77	1			58
							68	9									
*11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	181	1	3176	2	N	47	77	1			28
							52	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	105	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1388	-0-	-689	-0-	74	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	99	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	104	1	1825	2	N	-0-					-0-
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-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
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	97	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	102	1	1833	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	99	1	1725	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	102	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1563	-0-	-267	-0-	84	1	1479	2	N	-0-					-0-

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
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	60	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1135	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	62	1	1081	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	63	1	1108	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	60	1	1056	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
11	630	N	545	-0-	-85	-0-	29	1	516	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	98	1	1759	2	N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	90	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	93	1	1633	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

06	810	N	697	-0-	-113	-0-	36	1	661	2	N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-
08	775	N	721	-0-	-54	-0-	39	1	682	2	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	34	1	603	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

06	3180	X	2949	-0-	-231	-0-	151	1	2798	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	158	1	2834	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	157	1	2770	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	152	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	155	1	2721	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	150	1	2630	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					-0-
07	992	N	842	-0-	-150	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	N	-0-					-0-
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-
10	837	N	753	-0-	-84	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
11	840	N	723	-0-	-117	-0-	39	1	684	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	71	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	73	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	70	1	1218	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

06	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	210	1	3891	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4098	-0-	-583	-0-	217	1	3881	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	213	1	3770	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3865	-0-	-515	-0-	210	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	217	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3771	-0-	-339	-0-	203	1	3568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

06	6030	X	5536	-0-	-494	-0-	283	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	292	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	296	1	5230	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	282	1	4899	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5258	-0-	-694	-0-	284	1	4974	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5033	-0-	-517	-0-	272	1	4761	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-
09	960	N	525	-0-	-435	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	53	1	933	2	N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	52	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	972	-0-	-113	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	50	1	870	2	N	-0-					-0-
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

06	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	95	1	1765	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	101	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	100	1	1777	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	98	1	1708	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	100	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	98	1	1722	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2546	2	17	9	Y	15					62
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	6	1	2757	2	Y	16					78
							18	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	1	1	2885	2	Y	19	42	1			55
							21	9									
09	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2560	2	20	9	Y	18					73
10	2821	X	2545	-0-	-276	-0-	10	1	2506	2	Y	26	56	1			43
							29	9									
11	2820	X	2573	-0-	-247	-0-	8	1	2541	2	Y	22					65
							24	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	2	N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

06	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	2	1	911	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	807	-0-	-92	-0-	3	1	804	2	Y	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	3	1	848	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

06	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	55	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	52	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	984	-0-	-70	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	939	-0-	-51	-0-	51	1	888	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

06	3480	X	2871	-0-	-609	-0-	147	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	176	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3324	-0-	-148	-0-	178	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	171	1	2975	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	172	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	166	1	2913	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	4	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	6	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1375	-0-	-335	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	92	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	97	1	1732	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	96	1	1703	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	91	1	1592	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	94	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	88	1	1549	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	63	1	1109	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	61	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	58	1	1014	2	N	-0-					-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
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	54	1	953	2	N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	919	2	N	-0-					-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
06	4710	X	4061	-0-	-649	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	8	1	3871	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	2	1	3911	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3665	-0-	-385	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	14	1	3595	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3498	-0-	-552	-0-	11	1	3487	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	4	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1	1	1760	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	6	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	5	1	1619	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	1	1	502	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

06	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	90	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	92	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	87	1	1516	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	90	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	88	1	1541	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	134	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	137	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	137	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	134	1	2338	2	N	-0-					-0-
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	138	1	2415	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	130	1	2288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	3	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1	1	1176	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	4	1	1018	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	3	1	915	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
*11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

06	6120 X	4649	-0-	-1471	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	4878	-0-	-1446	-0-	10	1	4868	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	4567	-0-	-920	-0-	2	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	5220 X	3958	-0-	-1262	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
10	5146 X	3675	-0-	-1471	-0-	14	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	3579	-0-	-1131	-0-	11	1	3568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

06	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	149	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	167	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	159	1	2765	2	N	-0-					-0-
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	159	1	2792	2	N	-0-					-0-
*11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

06	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	6	1	2966	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	1	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2866	-0-	-134	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2930	-0-	-139	-0-	11	1	2919	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	9	1	2798	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

06	62400 X	61924	-0-	-476	-0-	61924	2			N	-0-					-0-
07	64232 X	63602	-0-	-630	-0-	133	1	63469	2	N	-0-					-0-
08	64201 X	62456	-0-	-1745	-0-	29	1	62427	2	N	-0-					-0-
09	62130 X	60417	-0-	-1713	-0-	60417	2			N	-0-					-0-
10	64201 X	62484	-0-	-1717	-0-	238	1	62246	2	N	-0-					-0-
11	61920 X	60547	-0-	-1373	-0-	185	1	60362	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	85	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	83	1	1470	2	N	-0-					-0-
09	1620 N	1237	-0-	-383	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1264	-0-	-348	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	173	1	3208	2	N	-0-					-0-
07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	181	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	182	1	3212	2	N	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	175	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	178	1	3120	2	N	-0-					-0-
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	167	1	2923	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	232	1	4308	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4606	-0-	-106	-0-	244	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4666	-0-	-15	-0-	250	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4508	-0-	-22	-0-	245	1	4263	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	247	1	4323	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	244	1	4281	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

06	690	N	494	-0-	-196	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	31	1	546	2	N	-0-					-0-
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	241	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	256	1	4579	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4796	-0-	-226	-0-	257	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	252	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	259	1	4543	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	253	1	4428	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	1	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300 N	251	-0-	-49	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

06	6510 X	4752	-0-	-1758	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	4612	-0-	-1495	-0-	10	1	4602	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	4449	-0-	-1162	-0-	2	1	4447	2	Y	-0-					-0-
09	4740 X	4198	-0-	-542	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
10	4898 X	4532	-0-	-366	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-					-0-
11	4740 X	4614	-0-	-126	-0-	14	1	4600	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	771	-0-	-999	-0-	42	1	729	2	N	-0-					-0-
10	2108 N	810	-0-	-1298	-0-	44	1	766	2	N	-0-					-0-
11	1560 N	781	-0-	-779	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

06	270 N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
08	279 N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

06	1980 N	1675	-0-	-305	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2046 N	1512	-0-	-534	-0-	80	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	88	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	87	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	91	1	1593	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	83	1	1463	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	68	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	69	1	1194	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	71	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	-0-					-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
*11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

06	T. A.	327	-0-	327	1739	327	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	331	-0-	331	2070	1	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	289	-0-	289	2359	289	2			Y	-0-					-0-
09	2611 X	252	-0-	-2359	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	1	1	235	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

06	7440 X	5922	-0-	-1518	-0-	5922	2			Y	-0-					-0-
07	7068 X	5945	-0-	-1123	-0-	12	1	5933	2	Y	-0-					-0-
08	6758 X	5555	-0-	-1203	-0-	3	1	5552	2	Y	-0-					-0-
09	6540 X	5604	-0-	-936	-0-	5604	2			Y	-0-					-0-
10	6324 X	5486	-0-	-838	-0-	21	1	5465	2	Y	-0-					-0-
11	5910 X	5152	-0-	-758	-0-	16	1	5136	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

06	5760 X	5184	-0-	-576	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5145	-0-	-621	-0-	11	1	5134	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	5096	-0-	-422	-0-	2	1	5094	2	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4713	-0-	-597	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
10	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	17	1	4565	2	Y	-0-					-0-
11	5190 X	4175	-0-	-1015	-0-	13	1	4162	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	70	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	71	1	1240	2	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1572	2	N	-0-					-0-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

06	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	77	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	78	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	82	1	1458	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	73	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	913	-0-	-575	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

06	810	N	805	-0-	-5	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	44	1	786	2	N	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	45	1	788	2	N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45	1	781	2	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

06	4260	X	3969	-0-	-291	-0-	203	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3927	-0-	-382	-0-	210	1	3717	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	206	1	3588	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	209	1	3671	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3718	-0-	-242	-0-	201	1	3517	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	88	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	91	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	90	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	86	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	115	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	111	1	1938	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	113	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	107	1	1881	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

06	7170	X	5723	-0-	-1447	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	5731	-0-	-934	-0-	12	1	5719	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	3	1	5748	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5507	-0-	-403	-0-	5507	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	20	1	5287	2	Y	-0-					-0-
11	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	720	N	582	-0-	-138	-0-	30	1	552	2	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-

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
06	5190	X	5006	-0-	-184	-0-	255	1	4732	2	N	17					119
							19	9									
07	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	270	1	4829	2	N	20					139
							22	9									
08	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	269	1	4756	2	N	8	119	1			28
							9	9									
09	5100	X	4656	-0-	-444	-0-	253	1	4399	2	N	4					32
							4	9									
10	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	230	1	4038	2	N	1					33
							1	9									
11	5010	X	4620	-0-	-390	-0-	248	1	4344	2	N	25					58
							28	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	52	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	53	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	56	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	151	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	155	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2622	2	N	-0-					-0-
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	148	1	2581	2	N	-0-					-0-
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	152	1	2658	2	N	-0-					-0-
*11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	143	1	2516	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	7	1	3279	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	1	1	3023	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	1170	-0-	-2240	-0-	4	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	1895	-0-	-1375	-0-	6	1	1889	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

06	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	86	1	1595	2	N	6					37
							7	9									
07	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	85	1	1517	2	N	15					52
							17	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1629	2	N	25					77
							28	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	2	N	20					97
							22	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	N	36	76	1			57
							40	9									
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1945	2	N	36					93
							40	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

06	4170	X	3866	-0-	-304	-0-	198	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	203	1	3639	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	205	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	206	1	3584	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	160	1	2806	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	186	1	3264	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

06	570	N	551	-0-	-19	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	6	1	2674	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	1	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	10	1	2539	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	7	1	2364	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
08	434	N	212	-0-	-222	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	74	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	77	1	1347	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4101	-0-	-939	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4145	-0-	-753	-0-	9	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4177	-0-	-597	-0-	2	1	4175	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	14	1	3775	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3402	-0-	-708	-0-	10	1	3392	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2346	-0-	-537	-0-	5	1	2341	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	1742	-0-	-1017	-0-	1	1	1741	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1525	-0-	-1115	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1471	-0-	-885	-0-	6	1	1465	2	N	-0-					-0-
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	8	1	2670	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	3	1	1365	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1	1	1364	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	5	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	4	1	1220	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	8	1	3734	2	Y	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2923	-0-	-1076	-0-	11	1	2912	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	2932	-0-	-938	-0-	9	1	2923	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	686	-0-	-184	-0-	35	1	651	2	N	-0-					-0-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	34	1	584	2	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	6660 X	5829	-0-	-831	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
07	6448 X	5908	-0-	-540	-0-	12	1	5896	2	Y	-0-					-0-
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	3	1	5971	2	Y	-0-					-0-
09	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
10	6014 X	5532	-0-	-482	-0-	21	1	5511	2	Y	-0-					-0-
11	5820 X	5133	-0-	-687	-0-	16	1	5117	2	Y	-0-					-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
06	4680 X	3578	-0-	-1102	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	3785	-0-	-524	-0-	8	1	3777	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	2	1	3890	2	Y	-0-					-0-
09	3810 X	3677	-0-	-133	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3606	-0-	-331	-0-	14	1	3592	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3330	-0-	-450	-0-	10	1	3320	2	Y	-0-					-0-

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
06	6570 X	4887	-0-	-1683	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
07	5921 X	4996	-0-	-925	-0-	10	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5642 X	4931	-0-	-711	-0-	2	1	4929	2	Y	-0-					-0-
09	5160 X	4735	-0-	-425	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
10	5053 X	4531	-0-	-522	-0-	17	1	4514	2	Y	-0-					-0-
11	4890 X	4184	-0-	-706	-0-	13	1	4171	2	Y	-0-					-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
06	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	272	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5828 X	5442	-0-	-386	-0-	288	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5642 X	5378	-0-	-264	-0-	288	1	5090	2	N	-0-					-0-
09	5370 X	5119	-0-	-251	-0-	278	1	4841	2	N	-0-					-0-
10	5518 X	5223	-0-	-295	-0-	282	1	4941	2	N	-0-					-0-
11	5340 X	5024	-0-	-316	-0-	271	1	4753	2	N	-0-					-0-

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
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	2046 N	855	-0-	-1191	-0-	46	1	809	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	815	-0-	-355	-0-	44	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	907	-0-	-209	-0-	49	1	858	2	N	-0-					-0-
*11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	160	1	2858	2	N	-0-					-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	167	1	2954	2	N	-0-					-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-					-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	2855	-0-	-175	-0-	154	1	2701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	158	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	3110	-0-	-238	-0-	165	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	165	1	2917	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2935	-0-	-155	-0-	160	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	161	1	2818	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	2858	-0-	-232	-0-	154	1	2704	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	214	1	3964	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	225	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	4240	-0-	-286	-0-	227	1	4013	2	N	-0-					-0-
09	4320 X	4060	-0-	-260	-0-	221	1	3839	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	223	1	3903	2	N	-0-					-0-
11	4170 X	3900	-0-	-270	-0-	210	1	3690	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

06	4410 X	3924	-0-	-486	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3877	-0-	-525	-0-	8	1	3869	2	Y	-0-					-0-
08	4247 X	3838	-0-	-409	-0-	2	1	3836	2	Y	-0-					-0-
09	3990 X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	14	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	3930 X	3345	-0-	-585	-0-	10	1	3335	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

06	4320 X	3747	-0-	-573	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3507	-0-	-492	-0-	7	1	3500	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	2987	-0-	-763	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3108	-0-	-767	-0-	12	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	3750 X	2893	-0-	-857	-0-	9	1	2884	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

06	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	108	1	1997	2	N	25					68
						28	9									
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	114	1	2044	2	N	19					87
						21	9									
08	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	104	1	1836	2	N	10					97
						11	9									
09	2130 N	1961	-0-	-169	-0-	107	1	1854	2	N	-0-					97
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124	1	2172	2	N	-0-					97
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	N	-0-					97

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

06	6360 X	5806	-0-	-554	-0-	297	1	5509	2	N	-0-					-0-
07	6417 X	5797	-0-	-620	-0-	307	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	6200 X	5715	-0-	-485	-0-	306	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	5850 X	5403	-0-	-447	-0-	294	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	5519	-0-	-495	-0-	298	1	5221	2	N	-0-					-0-
11	5820 X	5220	-0-	-600	-0-	282	1	4938	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	780 N	730	-0-	-50	-0-	37	1	693	2	N	-0-					-0-
07	775 N	743	-0-	-32	-0-	39	1	704	2	N	-0-					-0-
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	38	1	664	2	N	-0-					-0-
10	744 N	710	-0-	-34	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	68	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	70	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-					-0-
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	68	1	1198	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

06	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	114	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	2264	-0-	-92	-0-	120	1	2144	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	120	1	2119	2	N	-0-					-0-
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	117	1	2028	2	N	-0-					-0-
10	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2160 N	2062	-0-	-98	-0-	111	1	1951	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-
08	465 N	316	-0-	-149	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	20	1	346	2	N	-0-					-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	87	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					-0-
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
*11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

06	690 N	641	-0-	-49	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	11	1	5370	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	2	1	5348	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5103	-0-	-357	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	5203	-0-	-346	-0-	20	1	5183	2	Y	-0-					-0-
11	5280	X	4959	-0-	-321	-0-	15	1	4944	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4173	-0-	-570	-0-	9	1	4164	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	2	1	4079	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
10	4309	X	3953	-0-	-356	-0-	15	1	3938	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	11	1	3542	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

06	1050	N	943	-0-	-107	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	52	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	52	1	925	2	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-					-0-
10	961	N	959	-0-	-2	-0-	52	1	907	2	N	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

06	7050	X	6873	-0-	-177	-0-	112	1	6761	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6856	-0-	-429	-0-	129	1	6727	2	Y	-0-					-0-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	122	1	6558	2	Y	-0-					-0-
09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	149	1	6214	2	Y	-0-					-0-
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	184	1	6534	2	Y	-0-					-0-
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	159	1	6079	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

06	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	162	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	173	1	3091	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	174	1	3083	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	171	1	2983	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	176	1	3083	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3152	-0-	-28	-0-	170	1	2982	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	10170	X	9256	-0-	-914	-0-	46	1	9186	2	Y	22					55
							24	9									
07	10230	X	9064	-0-	-1166	-0-	66	1	8973	2	Y	23					78
							25	9									
08	9796	X	9101	-0-	-695	-0-	52	1	9026	2	Y	21	81	1			18
							23	9									
09	9360	X	8918	-0-	-442	-0-	47	1	8849	2	Y	20					38
							22	9									
10	9579	X	8751	-0-	-828	-0-	72	1	8668	2	Y	10					48
							11	9									
11	9270	X	8665	-0-	-605	-0-	67	1	8585	2	Y	12					60
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

06	8670	X	7245	-0-	-1425	-0-	32	1	7213	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	48	1	7173	2	Y	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	35	1	6814	2	Y	-0-					-0-
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	31	1	6269	2	Y	-0-					-0-
10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	53	1	6055	2	Y	-0-					-0-
*11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	47	1	5797	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

06	690	N	630	-0-	-60	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	34	1	601	2	N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

06	5070	X	3940	-0-	-1130	-0-	201	1	3739	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	3914	-0-	-1108	-0-	207	1	3707	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	3766	-0-	-977	-0-	202	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3658	-0-	-632	-0-	199	1	3459	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	206	1	3604	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3444	-0-	-486	-0-	186	1	3258	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	115	1	5264	2	Y	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	130	1	5273	2	Y	-0-					-0-
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	118	1	4990	2	Y	-0-					-0-
10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	131	1	5004	2	Y	-0-					-0-
*11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	122	1	4780	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

06	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	86	1	1604	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	89	1	1580	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	90	1	1576	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	87	1	1530	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	61	1	1128	2	N	-0-					-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	66	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	N	-0-					-0-
*11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

06	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
07	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	17	1	7936	2	N	-0-					-0-
08	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	4	1	7867	2	N	-0-					-0-
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
10	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	30	1	7807	2	N	-0-					-0-
*11	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	23	1	7542	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					-0-
07	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	12	1	5929	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	5908	-0-	5908	5908	3	1	5905	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	5613	-0-	5613	11521	5613	2			Y	-0-					-0-
10	16954 X	5433	-0-	-11521	-0-	21	1	5412	2	Y	-0-					-0-
*11	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	15	1	5036	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

06	2520 X	2322	-0-	-198	-0-	119	1	2203	2	N	-0-					62
07	2604 X	2297	-0-	-307	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					62
08	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	124	1	2186	2	N	-0-					62
09	2310 N	2203	-0-	-107	-0-	120	1	2083	2	N	-0-					62
10	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	120	1	2098	2	N	-0-					62
11	2250 N	2098	-0-	-152	-0-	113	1	1985	2	N	-0-					62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

06	4590 X	3604	-0-	-986	-0-	22	1	3582	2	Y	-0-					68
07	4712 X	4013	-0-	-699	-0-	31	1	3982	2	Y	-0-					68
08	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	25	1	3555	2	Y	-0-					68
09	4290 X	3451	-0-	-839	-0-	24	1	3427	2	Y	-0-					68
10	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	34	1	3756	2	Y	-0-					68
11	3870 X	3690	-0-	-180	-0-	35	1	3655	2	Y	-0-					68

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

06	2041 X	397	-0-	-1644	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	1	1	369	2	Y	-0-					-0-
*11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

06	12898 X	2493	-0-	-10405	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	5	1	2571	2	Y	-0-					-0-
08	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	1	1	2630	2	Y	-0-					-0-
09	2580 X	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
10	2666 X	2540	-0-	-126	-0-	10	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	7	1	2377	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	6720	X	5587	-0-	-1133	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
07	6448	X	5420	-0-	-1028	-0-	11	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5505	-0-	-788	-0-	3	1	5502	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5221	-0-	-569	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-
10	5766	X	5265	-0-	-501	-0-	20	1	5245	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	16	1	5072	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	1	1	398	2	N	-0-					-0-
08	496	N	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	403	N	159	-0-	-244	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	75	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	77	1	1353	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	76	1	1326	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

06	6030	X	5079	-0-	-951	-0-	51	1	5028	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5137	-0-	-753	-0-	62	1	5075	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	55	1	5076	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	47	1	4693	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4913	-0-	-326	-0-	73	1	4840	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4980	-0-	-90	-0-	84	1	4896	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	65	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	67	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	59	1	1037	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

06	510	N	504	-0-	-6	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	27	1	464	2	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	197	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	209	1	3733	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	208	1	3683	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3709	-0-	-251	-0-	202	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3797	-0-	-202	-0-	205	1	3592	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	197	1	3460	2	N	-0-					-0-

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
06	7710	X	6875	-0-	-835	-0-	144	1	6723	2	Y	7					22
							8	9									
07	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	181	1	7164	2	Y	16					38
							18	9									
08	7595	X	7325	-0-	-270	-0-	176	1	7125	2	Y	22					60
							24	9									
09	7350	X	6909	-0-	-441	-0-	165	1	6724	2	Y	18					78
							20	9									
10	7378	X	7022	-0-	-356	-0-	182	1	6833	2	Y	6	27	1			57
							7	9									
11	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	171	1	6519	2	Y	15					72
							17	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	7680	X	7084	-0-	-596	-0-	362	1	6722	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7134	-0-	-740	-0-	377	1	6757	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7127	-0-	-747	-0-	381	1	6746	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	347	1	6035	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6543	-0-	-804	-0-	353	1	6190	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	6967	-0-	-113	-0-	376	1	6591	2	N	-0-					-0-

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
06	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	172	1	3201	2	N	5					43
							6	9									
07	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	189	1	3377	2	N	10					53
							11	9									
08	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	191	1	3383	2	N	12					65
							13	9									
09	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	182	1	3164	2	N	5					70
							6	9									
10	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	184	1	3229	2	N	9	37	1			42
							10	9									
11	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	174	1	3052	2	N	8					50
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	46	1	860	2	N	3					23
							3	9									
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	49	1	881	2	N	-0-					23
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	49	1	865	2	N	-0-					23
09	900	N	883	-0-	-17	-0-	48	1	835	2	N	-0-					23
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	49	1	864	2	N	-0-					23
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	831	2	N	-0-					23

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	3					35
							3	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	3					38
							3	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	5					43
							6	9									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	27	1	476	2	N	-0-					43
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	478	2	N	4					47
							4	9									
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	25	1	442	2	N	5					52
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 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
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	1949	2	N	96	170	1			128
							106	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	106	1	1906	2	N	50	163	1			15
							55	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2084	2	N	85					100
							94	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	2	N	110					210
							121	9									
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	18	180	1			48
							20	9									
*11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	2009	2	N	-0-					48

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
06	7590	X	6894	-0-	-696	-0-	352	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7219	-0-	-438	-0-	382	1	6837	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6981	-0-	-614	-0-	374	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6565	-0-	-575	-0-	357	1	6208	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	373	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	6990	X	6541	-0-	-449	-0-	353	1	6188	2	N	-0-					-0-

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
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	122	1	2260	2	N	17					60
							19	9									
07	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	122	1	2189	2	N	12					72
							13	9									
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	119	1	2098	2	N	10					82
							11	9									
09	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	118	1	2058	2	N	9	61	1			30
							10	9									
10	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	121	1	2130	2	N	17					47
							19	9									
11	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	115	1	2018	2	N	13					60
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

06	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	80	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	80	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	78	1	1351	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	76	1	1338	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	76	1	1324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	102	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	103	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	99	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	100	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

06	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

06	11520	X	9610	-0-	-1910	-0-	491	1	9119	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	9643	-0-	-2013	-0-	510	1	9133	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	9097	-0-	-2125	-0-	487	1	8610	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	8559	-0-	-1581	-0-	465	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	8375	-0-	-1669	-0-	452	1	7923	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	7562	-0-	-2038	-0-	408	1	7154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

06	23220	X	21236	-0-	-1984	-0-	21236	2			Y	-0-					-0-
07	23684	X	21625	-0-	-2059	-0-	45	1	21580	2	Y	-0-					-0-
08	23157	X	21095	-0-	-2062	-0-	10	1	21085	2	Y	-0-					-0-
09	22140	X	20231	-0-	-1909	-0-	20231	2			Y	-0-					-0-
10	22599	X	20591	-0-	-2008	-0-	78	1	20513	2	Y	-0-					-0-
11	21240	X	19564	-0-	-1676	-0-	60	1	19504	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	58	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1054	-0-	-986	-0-	57	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1067	-0-	-917	-0-	58	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

06	2400	N	2175	-0-	-225	-0-	111	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	117	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	116	1	2050	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	113	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	114	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	106	1	1862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

06	210	N	61	-0-	-149	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

06	49260	X	47587	-0-	-1673	-0-	47587	2			Y	-0-					-0-
07	50561	X	48288	-0-	-2273	-0-	101	1	48187	2	Y	-0-					-0-
08	50282	X	40623	-0-	-9659	-0-	19	1	40604	2	Y	-0-					-0-
09	48480	X	32389	-0-	-16091	-0-	32389	2			Y	-0-					-0-
10	49569	X	30340	-0-	-19229	-0-	116	1	30224	2	Y	-0-					-0-
11	47580	X	28618	-0-	-18962	-0-	88	1	28530	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

06	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	642	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	610	1	10913	2	N	-0-					-0-
08	16492	X	7823	-0-	-8669	-0-	419	1	7404	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	6895	-0-	-9065	-0-	375	1	6520	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	5691	-0-	-10801	-0-	307	1	5384	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	6261	-0-	-6279	-0-	338	1	5923	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

06	8190	X	7467	-0-	-723	-0-	382	1	7085	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7573	-0-	-735	-0-	401	1	7172	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7583	-0-	-477	-0-	406	1	7177	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7212	-0-	-378	-0-	392	1	6820	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7322	-0-	-521	-0-	395	1	6927	2	N	-0-					-0-
11	7470	X	7020	-0-	-450	-0-	379	1	6641	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

06	930	N	820	-0-	-110	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	776	2	N	-0-					-0-
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
10	806	N	686	-0-	-120	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	33	1	582	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4920 X	4085	-0-	-835	-0-	209	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4169	-0-	-915	-0-	221	1	3948	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3548	-0-	-1381	-0-	190	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	4590 X	3179	-0-	-1411	-0-	173	1	3006	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4041	-0-	-516	-0-	218	1	3823	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	4049	-0-	-31	-0-	218	1	3831	2	N	-0-					-0-

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
06	9390 X	7410	-0-	-1980	-0-	70	1	7340	2	Y	-0-					-0-
07	8308 X	6562	-0-	-1746	-0-	85	1	6477	2	Y	-0-					-0-
08	7688 X	6502	-0-	-1186	-0-	77	1	6425	2	Y	-0-					-0-
09	7440 X	6075	-0-	-1365	-0-	72	1	6003	2	Y	-0-					-0-
10	7657 X	6157	-0-	-1500	-0-	93	1	6064	2	Y	-0-					-0-
11	7410 X	5760	-0-	-1650	-0-	84	1	5676	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	73	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	75	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1380 N	1376	-0-	-4	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					-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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	970	-0-	-53	-0-	52	1	918	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	914	-0-	-136	-0-	50	1	864	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	912	-0-	-111	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
*11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950 X	4563	-0-	-387	-0-	233	1	4330	2	N	-0-					-0-
07	5084 X	4705	-0-	-379	-0-	249	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	5053 X	4682	-0-	-371	-0-	251	1	4431	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4300	-0-	-410	-0-	234	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4396	-0-	-409	-0-	237	1	4159	2	N	-0-					-0-
11	4560 X	3983	-0-	-577	-0-	215	1	3768	2	N	-0-					-0-

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
06	3750 X	3206	-0-	-544	-0-	164	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	3483	-0-	-392	-0-	184	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	3166	-0-	-523	-0-	169	1	2997	2	N	-0-					-0-
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	175	1	3039	2	N	-0-					-0-
10	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	173	1	3029	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	170	1	2981	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	233	1	4320	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	4857	-0-	-444	-0-	257	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	275	1	4868	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	4832	-0-	-178	-0-	263	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	264	1	4627	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4632	-0-	-348	-0-	250	1	4382	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

06	18090 X	12638	-0-	-5452	-0-	12638	2			Y	-0-					-0-
07	17236 X	10795	-0-	-6441	-0-	23	1	10772	2	Y	-0-					-0-
08	16399 X	11329	-0-	-5070	-0-	5	1	11324	2	Y	-0-					-0-
09	15450 X	11553	-0-	-3897	-0-	11553	2			Y	-0-					-0-
10	14632 X	12877	-0-	-1755	-0-	49	1	12828	2	Y	-0-					-0-
*11	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	42	1	13587	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	60	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	66	1	1163	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

06	2430 N	2319	-0-	-111	-0-	119	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	125	1	2202	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	121	1	2110	2	N	-0-					-0-
10	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	124	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	121	1	2119	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
07	11346 X	11281	-0-	-65	-0-	24	1	11257	2	Y	-0-					-0-
08	11346 X	10435	-0-	-911	-0-	5	1	10430	2	Y	-0-					-0-
09	11400 X	9461	-0-	-1939	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
10	11780 X	8549	-0-	-3231	-0-	33	1	8516	2	Y	-0-					-0-
11	11400 X	6677	-0-	-4723	-0-	20	1	6657	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

06	8160 X	7272	-0-	-888	-0-	372	1	6900	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	7630	-0-	-678	-0-	404	1	7226	2	N	-0-					-0-
08	8184 X	7627	-0-	-557	-0-	408	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	7830 X	7210	-0-	-620	-0-	392	1	6818	2	N	-0-					-0-
10	8091 X	7336	-0-	-755	-0-	396	1	6940	2	N	-0-					-0-
11	7380 X	7111	-0-	-269	-0-	384	1	6727	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2210	-0-	-332	-0-	5	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	1	1	2152	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
10	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	8	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	7	1	2202	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

06	540	N	412	-0-	-128	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	357	-0-	-170	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	18	1	317	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	24					87
							26	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1770	2	N	6					93
							7	9									
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1749	2	N	24	105	1			12
							26	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1672	2	N	16					28
							18	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1782	2	N	22					50
							24	9									
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	N	17					67
							19	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	71	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	73	1	1316	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	72	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	67	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	64	1	1122	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

06	10650	X	8925	-0-	-1725	-0-	8925	2			Y	-0-					-0-
07	11005	X	8550	-0-	-2455	-0-	18	1	8532	2	Y	-0-					-0-
08	9920	X	8250	-0-	-1670	-0-	4	1	8246	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	7401	-0-	-2199	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
10	9238	X	7453	-0-	-1785	-0-	28	1	7425	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	6735	-0-	-2205	-0-	21	1	6714	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	101	1	1882	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	107	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	106	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	100	1	1755	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
09	750	N	674	-0-	-76	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

06	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	90	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	94	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	90	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	91	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	84	1	1480	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

06	6150	X	4659	-0-	-1491	-0-	238	1	4421	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4694	-0-	-1506	-0-	248	1	4446	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4594	-0-	-1389	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4329	-0-	-711	-0-	235	1	4094	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4423	-0-	-537	-0-	239	1	4184	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	223	1	3909	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

06	330	N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

06	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	182	1	3378	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	194	1	3464	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	194	1	3428	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	190	1	3306	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3580	-0-	-109	-0-	193	1	3387	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3439	-0-	-131	-0-	186	1	3253	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

06	2460	N	2364	-0-	-96	-0-	121	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	128	1	2291	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	127	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	125	1	2176	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	127	1	2219	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	121	1	2115	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	190	1	3530	2	N	-0-			-0-
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	182	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2839	-0-	-602	-0-	152	1	2687	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	176	1	3066	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	162	1	2844	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	152	1	2657	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	70	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	78	1	1371	2	N	-0-			-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	77	1	1332	2	N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	74	1	1301	2	N	-0-			-0-
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1391	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

06	5130	X	4772	-0-	-358	-0-	244	1	4528	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	261	1	4665	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	4784	-0-	-238	-0-	256	1	4528	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	248	1	4311	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	251	1	4395	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4394	-0-	-376	-0-	237	1	4157	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	70	1	1297	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	71	1	1279	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	73	1	1287	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	71	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	69	1	1204	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

06	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	89	1	1648	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	94	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	93	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	93	1	1636	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	88	1	1539	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	559	2	N	51	119	1			25
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32 55	1 9	575	2	N	50					75
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	32 47	1 9	565	2	N	43	75	1			43
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	31 50	1 9	531	2	N	45					88
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	31 55	1 9	543	2	N	50					138
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	31 48	1 9	536	2	N	44					182

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

06	570	N	514	-0-	-56	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	69	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	92	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	96	1	1711	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	97	1	1712	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	94	1	1637	2	N	-0-					-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	93	1	1629	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

06	15390	X	13177	-0-	-2213	-0-	13177	2			Y	-0-					-0-
07	14880	X	12534	-0-	-2346	-0-	26	1	12508	2	Y	-0-					-0-
08	14167	X	12379	-0-	-1788	-0-	6	1	12373	2	Y	-0-					-0-
09	13380	X	11559	-0-	-1821	-0-	11559	2			Y	-0-					-0-
10	13609	X	11385	-0-	-2224	-0-	43	1	11342	2	Y	-0-					-0-
11	13170	X	10860	-0-	-2310	-0-	33	1	10827	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

06	6210	X	5501	-0-	-709	-0-	281	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5591	-0-	-826	-0-	296	1	5295	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5223	-0-	-946	-0-	280	1	4943	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5143	-0-	-527	-0-	280	1	4863	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5322	-0-	-475	-0-	287	1	5035	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5130	-0-	-360	-0-	277	1	4853	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11610 X	11026	-0-	-584	-0-	564	1	10462	2	N	-0-					-0-
07	11904 X	11287	-0-	-617	-0-	597	1	10690	2	N	-0-					-0-
08	11687 X	11196	-0-	-491	-0-	599	1	10597	2	N	-0-					-0-
09	11190 X	10759	-0-	-431	-0-	585	1	10174	2	N	-0-					-0-
10	11470 X	11037	-0-	-433	-0-	595	1	10442	2	N	-0-					-0-
11	11040 X	10614	-0-	-426	-0-	573	1	10041	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

06	2910 X	2339	-0-	-571	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	5	1	2372	2	Y	-0-					-0-
08	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	1	1	2310	2	Y	-0-					-0-
09	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	8	1	2128	2	Y	-0-					-0-
11	2250 N	1937	-0-	-313	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	62	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	65	1	1159	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	69	1	1211	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	138	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	149	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	2815	-0-	-316	-0-	151	1	2664	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	147	1	2550	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	150	1	2634	2	N	-0-					-0-
11	2730 X	2552	-0-	-178	-0-	138	1	2414	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

06	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2010	-0-	-222	-0-	4	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2232 X	2028	-0-	-204	-0-	1	1	2027	2	Y	-0-					-0-
09	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2077 X	1925	-0-	-152	-0-	7	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	1950 X	1784	-0-	-166	-0-	5	1	1779	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

06	13770 X	11005	-0-	-2765	-0-	11005	2			Y	-0-					-0-
07	13702 X	11032	-0-	-2670	-0-	23	1	11009	2	Y	-0-					-0-
08	13020 X	11002	-0-	-2018	-0-	5	1	10997	2	Y	-0-					-0-
09	12120 X	9976	-0-	-2144	-0-	9976	2			Y	-0-					-0-
10	11687 X	9719	-0-	-1968	-0-	37	1	9682	2	Y	-0-					-0-
11	11010 X	9078	-0-	-1932	-0-	28	1	9050	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	11850	X	9200	-0-	-2650	-0-	9200	2			Y	-0-					-0-
07	11377	X	8982	-0-	-2395	-0-	19	1	8963	2	Y	-0-					-0-
08	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	4	1	8694	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8040	-0-	-1170	-0-	8040	2			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8303	-0-	-1214	-0-	32	1	8271	2	Y	-0-					-0-
11	9210	X	8016	-0-	-1194	-0-	25	1	7991	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

06	18210	X	16485	-0-	-1725	-0-	843	1	15642	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	16694	-0-	-1751	-0-	883	1	15811	2	N	-0-					-0-
08	17980	X	16381	-0-	-1599	-0-	877	1	15504	2	N	-0-					-0-
09	17100	X	15555	-0-	-1545	-0-	846	1	14709	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15770	-0-	-1621	-0-	851	1	14919	2	N	-0-					-0-
11	16500	X	14942	-0-	-1558	-0-	806	1	14136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

06	4080	X	3736	-0-	-344	-0-	191	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	199	1	3557	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	195	1	3454	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	187	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	181	1	3180	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

06	6390	X	4183	-0-	-2207	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4280	-0-	-1641	-0-	9	1	4271	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4244	-0-	-685	-0-	2	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	15	1	3851	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	11	1	3651	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

06	15608	X	3174	-0-	-12434	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	7	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	1	1	3262	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	11	1	2955	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	9	1	2812	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

06	570	N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	27	1	485	2	N	-0-					-0-
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2	N	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	26	1	445	2	N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23850 X	19442	-0-	-4408	-0-	19442	2			Y	-0-					-0-
07	23405 X	19016	-0-	-4389	-0-	40	1	18976	2	Y	-0-					-0-
08	22320 X	18442	-0-	-3878	-0-	8	1	18434	2	Y	-0-					-0-
09	20430 X	17086	-0-	-3344	-0-	17086	2			Y	-0-					-0-
10	20088 X	16156	-0-	-3932	-0-	62	1	16094	2	Y	-0-					-0-
11	19440 X	13920	-0-	-5520	-0-	43	1	13877	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	57	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	60	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	54	1	955	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	954	-0-	-156	-0-	52	1	902	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	56	1	985	2	N	-0-					-0-
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	51	1	891	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

06	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	60	1	1113	2	N	12					60
						13	9									
07	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	63	1	1132	2	N	18					78
						20	9									
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	63	1	1115	2	N	18	69	1			27
						20	9									
09	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	60	1	1038	2	N	1					28
						1	9									
10	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	61	1	1070	2	N	-0-					28
11	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	55	1	956	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

06	570 N	568	-0-	-2	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	N	-0-					-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

06	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3673	-0-	-140	-0-	8	1	3665	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3972	-0-	-213	-0-	2	1	3970	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	3762	-0-	-18	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
10	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	14	1	3759	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3671	-0-	-169	-0-	11	1	3660	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

06	11010 X	9831	-0-	-1179	-0-	9831	2			Y	-0-					-0-
07	11315 X	9556	-0-	-1759	-0-	20	1	9536	2	Y	-0-					-0-
08	11315 X	9634	-0-	-1681	-0-	4	1	9630	2	Y	-0-					-0-
09	10950 X	9356	-0-	-1594	-0-	9356	2			Y	-0-					-0-
10	11191 X	9257	-0-	-1934	-0-	35	1	9222	2	Y	-0-					-0-
11	9840 X	8025	-0-	-1815	-0-	25	1	8000	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	4650 X	4075	-0-	-575	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	8	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4526 X	4037	-0-	-489	-0-	2	1	4035	2	Y	-0-					-0-
09	4320 X	3817	-0-	-503	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
10	4309 X	3725	-0-	-584	-0-	14	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4080 X	2955	-0-	-1125	-0-	9	1	2946	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

06	270 N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

06	150 N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	76	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	76	1	1317	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

06	390 N	346	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	17					112
						19	9									
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	20	1	354	2	N	23					135
						25	9									
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					135
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-					135
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					135
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	17	1	296	2	N	55	173	1			17
						61	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	2	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	390	N	298	-0-	-92	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1256	-0-	-364	-0-	64	1	1190	2	N	2					15
							2	9									
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	69	1	1231	2	N	2					17
							2	9									
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	75	1	1335	2	N	-0-					17
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-					17
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	2	N	-0-					17
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	68	1	1190	2	N	-0-					17

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
06	6900	X	3839	-0-	-3061	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	8	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	4238	-0-	-1528	-0-	2	1	4236	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4113	-0-	-1107	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	15	1	3806	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	11	1	3518	2	Y	-0-					-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
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1059	2	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	2	N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	N	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-

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
06	2520	X	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2551	-0-	-53	-0-	5	1	2546	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	1	1	2436	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	9	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2262	-0-	-228	-0-	7	1	2255	2	Y	-0-					-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
06	3690	X	3356	-0-	-334	-0-	172	1	3184	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	184	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	177	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3161	-0-	-289	-0-	172	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	175	1	3066	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	162	1	2844	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	88	1	1629	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	91	1	1637	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	91	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	93	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	93	1	1623	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

06	3000	N	2873	-0-	-127	1019	53	1	2819	2	Y	1					48
							1	9									
07	3834	X	2815	-0-	-1019	-0-	60	1	2747	2	Y	7					55
							8	9									
08	3813	X	2668	-0-	-1145	-0-	58	1	2610	2	Y	-0-					55
09	3690	X	2476	-0-	-1214	-0-	56	1	2420	2	Y	-0-					55
10	3565	X	2482	-0-	-1083	-0-	63	1	2417	2	Y	2					57
							2	9									
11	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	59	1	2252	2	Y	-0-					57

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

06	10110	X	8140	-0-	-1970	-0-	8140	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	7947	-0-	-1074	-0-	17	1	7930	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		7724	-0-	7724	7724	4	1	7720	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7565	-0-	7565	15289	7565	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		7095	-0-	7095	22384	27	1	7068	2	Y	-0-					-0-
*11	28936	X	6552	-0-	-22384	-0-	20	1	6532	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					80
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	18					98
							20	9									
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	21	1	375	2	N	20	71	1			47
							22	9									
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	15					62
							17	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	18					80
							20	9									
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	34	76	1			38
							37	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	5820	X	5126	-0-	-694	-0-	5086	2	40	9	Y	36	86	1			20
07	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	11	1	5432	2	Y	23					43
							25	9									
08	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	2	1	5328	2	Y	35	50	1			28
							39	9									
09	5760	X	5102	-0-	-658	-0-	5078	2	24	9	Y	22					50
10	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	20	1	5251	2	Y	18					68
							20	9									
11	5280	X	4869	-0-	-411	-0-	15	1	4824	2	Y	27					95
							30	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	54	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	57	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	893	-0-	-192	-0-	48	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	888	-0-	-162	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	53	1	934	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

06	990	N	880	-0-	-110	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	43	1	746	2	N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	47	1	820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

06	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	136	1	2518	2	Y	-0-					42
07	2945	X	2779	-0-	-166	-0-	147	1	2631	2	Y	1					43
							1	9									
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	151	1	2663	2	Y	7					50
							8	9									
09	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	143	1	2496	2	Y	3					53
							3	9									
10	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	144	1	2525	2	Y	7					60
							8	9									
11	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	135	1	2369	2	Y	3					63
							3	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

06	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	995	-0-	-85	-0-	3	1	992	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	6441	-0-	-669	-0-	329	1	6112	2	N	-0-					-0-
07	6913 X	6501	-0-	-412	-0-	344	1	6157	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6358	-0-	-555	-0-	340	1	6018	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5957	-0-	-733	-0-	324	1	5633	2	N	-0-					-0-
10	6913 X	6129	-0-	-784	-0-	331	1	5798	2	N	-0-					-0-
11	6450 X	5733	-0-	-717	-0-	309	1	5424	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

06	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	72	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	70	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1212	-0-	-138	-0-	66	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	56	1	978	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

06	450 N	415	-0-	-35	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
08	434 N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

06	5550 X	4604	-0-	-946	-0-	235	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4487	-0-	-1093	-0-	237	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	4315	-0-	-1110	-0-	231	1	4084	2	N	-0-					-0-
09	5100 X	4084	-0-	-1016	-0-	222	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	5053 X	4082	-0-	-971	-0-	220	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4590 X	3900	-0-	-690	-0-	210	1	3690	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	2	N	-0-					-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	42	1	757	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	38	1	669	2	N	-0-					-0-
09	990 N	644	-0-	-346	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	67	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	71	1	1267	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	68	1	1180	2	N	-0-					-0-
10	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4440 X	4068	-0-	-372	-0-	208	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	216	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4200 X	3847	-0-	-353	-0-	209	1	3638	2	N	-0-					-0-
10	4309 X	3974	-0-	-335	-0-	214	1	3760	2	N	-0-					-0-
11	4080 X	3824	-0-	-256	-0-	206	1	3618	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

06	870 N	825	-0-	-45	-0-	42	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
08	868 N	814	-0-	-54	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	42	1	726	2	N	-0-					-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	42	1	744	2	N	-0-					-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	41	1	710	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	212	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	4235	-0-	-384	-0-	224	1	4011	2	N	-0-					-0-
08	4495 X	4131	-0-	-364	-0-	221	1	3910	2	N	-0-					-0-
09	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	217	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	210	1	3683	2	N	-0-					-0-
11	4140 X	3514	-0-	-626	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

06	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	185	1	3442	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3620	-0-	-410	-0-	192	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	191	1	3380	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	3342	-0-	-558	-0-	182	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3399	-0-	-507	-0-	183	1	3216	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3277	-0-	-353	-0-	177	1	3100	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

06	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	104	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	104	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	105	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	108	1	1902	2	N	-0-					-0-
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	106	1	1864	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

06	990 N	935	-0-	-55	-0-	48	1	887	2	N	-0-					-0-
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	N	-0-					-0-
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	42	1	730	2	N	-0-					-0-
11	900 N	767	-0-	-133	-0-	41	1	726	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

06	1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	2	1	1029	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51	1	944	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	53	1	956	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	990	-0-	-64	-0-	53	1	937	2	N	-0-			-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	51	1	896	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	52	1	909	2	N	-0-			-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	49	1	859	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

06	11070 X	9552	-0-	-1518	-0-	9552	2			Y	-0-			-0-
07	10633 X	9400	-0-	-1233	-0-	20	1	9380	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	9469	-0-	9469	9469	4	1	9465	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	8947	-0-	8947	18416	8947	2			Y	-0-			-0-
10	27428 X	9012	-0-	-18416	-0-	34	1	8978	2	Y	-0-			-0-
*11	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	26	1	8565	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	128	1	2368	2	N	5			58
						6	9							
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	134	1	2390	2	N	9			67
						10	9							
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	N	-0-			67
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	8			75
						9	9							
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	N	3			78
						3	9							
*11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	N	5			83
						6	9							

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

06	13620 X	10618	-0-	-3002	-0-	10618	2			Y	-0-			-0-
07	13671 X	12068	-0-	-1603	-0-	25	1	12043	2	Y	-0-			-0-
08	12958 X	11987	-0-	-971	-0-	5	1	11982	2	Y	-0-			-0-
09	12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	11400	2			Y	-0-			-0-
10	12834 X	11521	-0-	-1313	-0-	44	1	11477	2	Y	-0-			-0-
11	11670 X	10581	-0-	-1089	-0-	32	1	10549	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

06	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	70	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	74	1	1331	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	74	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	72	1	1244	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	72	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	68	1	1196	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	101	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	107	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	107	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	104	1	1807	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	106	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	98	1	1721	2	N	-0-					-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
06	8250	X	7565	-0-	-685	-0-	387	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7623	-0-	-902	-0-	403	1	7220	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7534	-0-	-991	-0-	403	1	7131	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7251	-0-	-579	-0-	394	1	6857	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	7454	-0-	-606	-0-	402	1	7052	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7132	-0-	-428	-0-	385	1	6747	2	N	-0-					-0-

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
06	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	194	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	205	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	203	1	3583	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	198	1	3440	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	200	1	3514	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	194	1	3397	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5632	-0-	-698	-0-	288	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5435	-0-	-920	-0-	288	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	297	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	289	1	5035	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	282	1	4944	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	116	1	2154	2	N	7					65
							8	9									
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	123	1	2199	2	N	10					75
							11	9									
08	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	121	1	2143	2	N	12	60	1			27
							13	9									
09	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	117	1	2040	2	N	5					32
							6	9									
10	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	118	1	2073	2	N	8					40
							9	9									
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	115	1	2013	2	N	12					52
							13	9									

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
06	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	85	1	1577	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	86	1	1518	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	83	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	82	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4770 X	3907	-0-	-863	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4805 X	3822	-0-	-983	-0-	8	1	3814	2	Y	-0-					-0-
08	4805 X	3624	-0-	-1181	-0-	2	1	3622	2	Y	-0-					-0-
09	4410 X	3358	-0-	-1052	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
10	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	12	1	3172	2	Y	-0-					-0-
11	3900 X	2898	-0-	-1002	-0-	9	1	2889	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	2	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	3	1	1083	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	2	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	15	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	15	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					-0-
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

06	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	4	1	1744	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	6	1	1691	2	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1636	-0-	-44	-0-	5	1	1631	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

06	6840 X	6261	-0-	-579	-0-	320	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7037 X	6177	-0-	-860	-0-	327	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	6277	-0-	-605	-0-	336	1	5941	2	N	-0-					-0-
09	6630 X	6174	-0-	-456	-0-	336	1	5838	2	N	-0-					-0-
10	6758 X	6409	-0-	-349	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					-0-
11	6270 X	5887	-0-	-383	-0-	318	1	5569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

06	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	8	1	3678	2	Y	-0-					-0-
08	3937 X	3621	-0-	-316	-0-	2	1	3619	2	Y	-0-					-0-
09	3750 X	3467	-0-	-283	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
10	3844 X	3530	-0-	-314	-0-	13	1	3517	2	Y	-0-					-0-
11	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	10	1	3373	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	81	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	77	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	81	1	1415	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	82	1	1436	2	N	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	6	1	3044	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	1	1	2889	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2713	-0-	-287	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	11	1	2876	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	8	1	2642	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

06	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	4	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	6	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	5	1	1485	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

06	11910	X	10340	-0-	-1570	-0-	10340	2			Y	-0-					-0-
07	12307	X	10070	-0-	-2237	-0-	21	1	10049	2	Y	-0-					-0-
08	11346	X	9691	-0-	-1655	-0-	4	1	9687	2	Y	-0-					-0-
09	10980	X	8865	-0-	-2115	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
10	10695	X	8039	-0-	-2656	-0-	31	1	8008	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	7486	-0-	-2864	-0-	23	1	7463	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

06	810	N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

06	5160	X	4463	-0-	-697	-0-	228	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	239	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	237	1	4198	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4227	-0-	-393	-0-	230	1	3997	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	232	1	4069	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	227	1	3973	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	30	1	555	2	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	32	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	31	1	551	2	N	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	70	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	74	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	74	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	72	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	66	1	1156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

06	900	N	802	-0-	-98	-0-	41	1	761	2	N	-0-					-0-
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	43	1	769	2	N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	42	1	739	2	N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

06	2490	N	2375	-0-	-115	-0-	121	1	2254	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	129	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2413	-0-	-98	-0-	129	1	2284	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	127	1	2203	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	125	1	2186	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

06	15510	X	14081	-0-	-1429	-0-	720	1	13361	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14156	-0-	-1592	-0-	749	1	13407	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	13854	-0-	-1429	-0-	741	1	13113	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13153	-0-	-1427	-0-	715	1	12438	2	N	-0-					-0-
10	14725	X	13340	-0-	-1385	-0-	720	1	12620	2	N	-0-					-0-
11	14070	X	12660	-0-	-1410	-0-	683	1	11977	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

06	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	7	1	3342	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	2	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	12	1	3185	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	9	1	2909	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	104	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	104	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	100	1	1757	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

06	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5043	-0-	-630	-0-	11	1	5032	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	5090	-0-	-335	-0-	2	1	5088	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4770	-0-	-480	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4717	-0-	-615	-0-	18	1	4699	2	Y	-0-					-0-
11	5040	X	4399	-0-	-641	-0-	13	1	4386	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

06	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	66	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	69	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	69	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1228	-0-	-62	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	67	1	1178	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	64	1	1118	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

06	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	66	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	64	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	84	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	2	1	969	2	Y	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1041	-0-	-249	-0-	3	1	1038	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

06	6960	X	4937	-0-	-2023	-0-	252	1	4685	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5473	-0-	-1595	-0-	290	1	5183	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5653	-0-	-1322	-0-	303	1	5350	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5245	-0-	-1385	-0-	285	1	4960	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5164	-0-	-819	-0-	279	1	4885	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4616	-0-	-844	-0-	249	1	4367	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

06	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	5	1	2236	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	1	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	8	1	2167	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	6	1	2087	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6167	-0-	-994	-0-	13	1	6154	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	6302	-0-	6302	6302	3	1	6299	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	6078	-0-	6078	12380	6078	2			Y	-0-					-0-
10	18730 X	6350	-0-	-12380	-0-	24	1	6326	2	Y	-0-					-0-
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	19	1	6146	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

06	4080 X	3781	-0-	-299	-0-	193	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3565	-0-	-651	-0-	189	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	3549	-0-	-729	-0-	190	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	4140 X	3330	-0-	-810	-0-	181	1	3149	2	N	-0-					-0-
10	4278 X	3039	-0-	-1239	-0-	164	1	2875	2	N	-0-					-0-
11	3780 X	2615	-0-	-1165	-0-	141	1	2474	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

06	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	26	1	12598	2	N	-0-					-0-
08	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	6	1	12500	2	N	-0-					-0-
09	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
10	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	48	1	12559	2	N	-0-					-0-
*11	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	36	1	11848	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	155	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	155	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	151	1	2631	2	N	-0-					-0-
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	155	1	2716	2	N	-0-					-0-
*11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	150	1	2624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	5	1	2271	2	Y	-0-					-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	1	1	2208	2	Y	-0-					-0-
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
10	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	8	1	2191	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2097	-0-	-33	-0-	6	1	2091	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	77	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	68	1	1187	2	N	-0-					-0-
*11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	2	N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

06	3960	X	3339	-0-	-621	-0-	171	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	177	1	3170	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	181	1	3203	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	182	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3358	-0-	-145	-0-	181	1	3177	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	172	1	3018	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1061	2	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	60	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	57	1	1001	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	141	1	10662	2	Y	-0-					-0-
07	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	165	1	10212	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		10069	-0-	10069	10069	151	1	9918	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		9560	-0-	9560	19629	149	1	9411	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		9389	-0-	9389	29018	173	1	9216	2	Y	-0-					-0-
*11	39878	X	10860	-0-	-29018	-0-	163	1	10697	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

06	1920	N	1836	-0-	-84	-0-	26	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	30	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	23	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	22	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	40	1	1898	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	90	1	1675	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	95	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	99	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	94	1	1651	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	152	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	166	1	2965	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	165	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	148	1	2573	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3134	-0-	-28	-0-	169	1	2965	2	N	-0-					-0-
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	165	1	2897	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

06	240	N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

06	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	128	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	102	1	1802	2	N	-0-					-0-
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	159	1	2774	2	N	-0-					-0-
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	151	1	2654	2	N	-0-					-0-
*11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

06	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	113	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	119	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	121	1	2116	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1798	-0-	-422	-0-	97	1	1701	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

06	2250	N	2034	-0-	-216	-0-	104	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	108	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	106	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1855	-0-	-185	-0-	101	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1861	-0-	-185	-0-	100	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	93	1	1638	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

06	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	78	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	83	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	81	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	83	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	79	1	1383	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

06	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	3	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	6	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	4	1	1371	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	9810 X	8407	-0-	-1403	-0-	8407	2			Y	-0-					-0-
07	9114 X	8113	-0-	-1001	-0-	17	1	8096	2	Y	-0-					-0-
08	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	4	1	7960	2	Y	-0-					-0-
09	8760 X	7277	-0-	-1483	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
10	8680 X	7306	-0-	-1374	-0-	28	1	7278	2	Y	-0-					-0-
11	8400 X	7068	-0-	-1332	-0-	22	1	7046	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

06	450 N	416	-0-	-34	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

06	4020 X	3457	-0-	-563	-0-	177	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	185	1	3316	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	3413	-0-	3413	3413	183	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	3238	-0-	3238	6651	176	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	3280	-0-	3280	9931	177	1	3103	2	N	-0-					-0-
*11	13044 X	3113	-0-	-9931	-0-	168	1	2945	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

06	14460 X	11827	-0-	-2633	-0-	11827	2			Y	-0-					-0-
07	14167 X	11496	-0-	-2671	-0-	24	1	11472	2	Y	-0-					-0-
08	13144 X	11152	-0-	-1992	-0-	5	1	11147	2	Y	-0-					-0-
09	12540 X	9868	-0-	-2672	-0-	9868	2			Y	-0-					-0-
10	12245 X	9016	-0-	-3229	-0-	34	1	8982	2	Y	-0-					-0-
11	11820 X	8505	-0-	-3315	-0-	26	1	8479	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

06	900 N	886	-0-	-14	-0-	44	1	808	2	N	31	155	1			33
						34	9									
07	899 N	698	-0-	-201	-0-	36	1	640	2	N	20					53
						22	9									
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	N	17					70
						19	9									
09	900 N	835	-0-	-65	-0-	44	1	758	2	N	30					100
						33	9									
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	N	23	101	1			22
						25	9									
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	43	1	753	2	N	20					42
						22	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	267	1	4964	2	N	33					80
							36	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-					80
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	295	1	5222	2	N	2	65	1			17
							2	9									
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	287	1	4995	2	N	1					18
							1	9									
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	293	1	5135	2	N	12					30
							13	9									
*11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	N	18					48
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	556	2	N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6056	-0-	-1054	-0-	99	1	5957	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6248	-0-	-789	-0-	114	1	6134	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5909	-0-	-1004	-0-	104	1	5805	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5544	-0-	-936	-0-	97	1	5447	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	114	1	5523	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	5373	-0-	-687	-0-	107	1	5266	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	575	-0-	-685	-0-	29	1	546	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	28	1	506	2	N	-0-					-0-
08	775	N	493	-0-	-282	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2130	N	2013	-0-	-117	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	103	1	1795	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	107	1	1882	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1858	-0-	-122	-0-	100	1	1758	2	N	-0-					-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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-					-0-
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-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
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	179	1	3326	2	N	15					103
							17	9									
07	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	188	1	3374	2	N	15					118
							17	9									
08	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	190	1	3366	2	N	21	101	1			38
							23	9									
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	187	1	3255	2	N	27					65
							30	9									
10	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	187	1	3284	2	N	20					85
							22	9									
11	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	177	1	3101	2	N	28	83	1			30
							31	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3318	-0-	-867	-0-	7	1	3311	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	1	1	3071	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	10	1	2625	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	1818	-0-	-1392	-0-	6	1	1812	2	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

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
06	5820	X	5482	-0-	-338	-0-	280	1	5202	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5301	-0-	-651	-0-	280	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5461	-0-	-491	-0-	292	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	291	1	5059	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	287	1	5028	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5114	-0-	-376	-0-	276	1	4838	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3420 X	2864	-0-	-556	-0-	146	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2800	-0-	-610	-0-	148	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	3286 X	2728	-0-	-558	-0-	146	1	2582	2	N	-0-					-0-
09	3090 X	2581	-0-	-509	-0-	140	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	140	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2425	-0-	-425	-0-	131	1	2294	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

06	24000 X	21233	-0-	-2767	-0-	21233	2			Y	-0-					-0-
07	23901 X	20838	-0-	-3063	-0-	43	1	20795	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	20500	-0-	20500	20500	9	1	20491	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	18764	-0-	18764	39264	18764	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	18779	-0-	18779	58043	72	1	18707	2	Y	-0-					-0-
*11	75488 X	17445	-0-	-58043	-0-	53	1	17392	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	835	-0-	-33	-0-	2	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	784	-0-	-26	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	765	-0-	-15	-0-	2	1	763	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

06	3540 X	2614	-0-	-926	-0-	28	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3658 X	2955	-0-	-703	-0-	35	1	2920	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	2224	-0-	2224	2224	37	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10	1995	-0-	1995	4219	30	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10	1990	-0-	1990	6209	40	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*11	8161 X	1952	-0-	-6209	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

06	6780 X	5778	-0-	-1002	-0-	5778	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	5727	-0-	-1155	-0-	12	1	5715	2	Y	-0-					-0-
08	6448 X	6425	-0-	-23	-0-	3	1	6422	2	Y	-0-					-0-
09	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
10	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	31	1	8081	2	Y	-0-					-0-
*11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	23	1	7328	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	136	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143	1	2532	2	N	-0-					-0-
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	2	N	-0-					-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	142	1	2493	2	N	-0-					-0-
*11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

06	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	336	1	6232	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6683	-0-	-447	-0-	354	1	6329	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	6552	-0-	-361	-0-	351	1	6201	2	N	-0-					-0-
09	6630 X	6212	-0-	-418	-0-	338	1	5874	2	N	-0-					-0-
10	6789 X	6260	-0-	-529	-0-	338	1	5922	2	N	-0-					-0-
11	6570 X	5929	-0-	-641	-0-	320	1	5609	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	78	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	81	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	78	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1371	-0-	-159	-0-	75	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	79	1	1388	2	N	-0-					-0-
*11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	76	1	1336	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

06	4680 X	4329	-0-	-351	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4378	-0-	-334	-0-	9	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4218	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	4123	-0-	-347	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
10	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	16	1	4150	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	12	1	3936	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

06	390 N	266	-0-	-124	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	2	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-					-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

06	4260 X	3862	-0-	-398	-0-	197	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	207	1	3698	2	N	-0-					-0-
08	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	212	1	3757	2	N	-0-					-0-
09	4050 X	3621	-0-	-429	-0-	197	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4092 X	3870	-0-	-222	-0-	209	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	193	1	3382	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

06	17864 X	3424	-0-	-14440	-0-	175	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	183	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	182	1	3227	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	176	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	176	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	3121	-0-	-299	-0-	168	1	2953	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	98	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	103	1	1825	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1834	-0-	-86	-0-	100	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	101	1	1767	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	95	1	1665	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

06	3000	X	2787	-0-	-213	-0-	142	1	2645	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	150	1	2677	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	145	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	147	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	142	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	145	1	2540	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

06	810	N	759	-0-	-51	-0-	39	1	720	2	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
10	806	N	653	-0-	-153	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

06	4560	X	3727	-0-	-833	-0-	5	1	3722	2	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3715	-0-	-687	-0-	13	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	7	1	3573	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	5	1	3608	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	18	1	3505	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	14	1	3279	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

06	330	N	236	-0-	-94	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	60	1	1048	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	61	1	1063	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	55	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	55	1	953	2	N	-0-					-0-
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	42	1	728	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

06	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3502	-0-	-311	-0-	7	1	3495	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	2	1	3373	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3198	-0-	-372	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	13	1	3275	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	10	1	3119	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

06	990	N	921	-0-	-69	-0-	47	1	874	2	N	-0-					-0-
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	49	1	875	2	N	-0-					-0-
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	48	1	836	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	46	1	814	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

06	16680	X	15716	-0-	-964	-0-	804	1	14912	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	16139	-0-	-1066	-0-	854	1	15285	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	15167	-0-	-1883	-0-	812	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	904	1	15725	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	888	1	15573	2	N	-0-					-0-
11	15720	X	15180	-0-	-540	-0-	819	1	14361	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	7					47
							8	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	N	5					52
							6	9									
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	102	1	1810	2	N	6					58
							7	9									
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	100	1	1742	2	N	5					63
							6	9									
10	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	102	1	1787	2	N	5					68
							6	9									
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	97	1	1708	2	N	6	51	1			23
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

06	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	106	1	1975	2	N	-0-					32
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2137	2	N	5					37
							6	9									
08	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	116	1	2060	2	N	1					38
							1	9									
09	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	101	1	1754	2	N	4					42
							4	9									
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	118	1	2072	2	N	1					43
							1	9									
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	2					45
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

06	750	N	708	-0-	-42	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	39	1	685	2	N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	38	1	655	2	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		144	-0-	144	235	144	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		101	-0-	101	336	101	2			Y	-0-					-0-
*11	458	X	122	-0-	-336	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	43	1	750	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4003	-0-	-377	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	8	1	3999	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	2	1	4032	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	15	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3631	-0-	-359	-0-	11	1	3620	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

06	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	77	1	1432	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	77	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

06	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	32	1	559	2	N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

06	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	4	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1	1	1725	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	8	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	5	1	1705	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

06	17040	X	12185	-0-	-4855	-0-	623	1	11562	2	Y	-0-					105
07	15438	X	12020	-0-	-3418	-0-	634	1	11357	2	Y	26	84	1			47
							29	9									
08	14601	X	11143	-0-	-3458	-0-	596	1	10535	2	Y	11					58
							12	9									
09	13200	X	11110	-0-	-2090	-0-	602	1	10476	2	Y	29					87
							32	9									
10	12586	X	10928	-0-	-1658	-0-	588	1	10317	2	Y	21	28	1			80
							23	9									
11	12180	X	10708	-0-	-1472	-0-	576	1	10103	2	Y	26	66	1			40
							29	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

06	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	8	1	2444	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	12	1	2404	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	10	1	2337	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	7	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2278	-0-	-419	-0-	16	1	2262	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2082	-0-	-378	-0-	13	1	2069	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12300 X	9423	-0-	-2877	-0-	9423	2			Y	-0-			-0-
07	12710 X	9023	-0-	-3687	-0-	19	1	9004	2	Y	-0-			-0-
08	11346 X	9868	-0-	-1478	-0-	5	1	9863	2	Y	-0-			-0-
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2			Y	-0-			-0-
10	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	46	1	12008	2	Y	-0-			-0-
*11	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	35	1	11364	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

06	4350 X	3938	-0-	-412	-0-	3938	2			Y	-0-			-0-
07	4464 X	3786	-0-	-678	-0-	8	1	3778	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	3477	-0-	-832	-0-	2	1	3475	2	Y	-0-			-0-
09	4080 X	2877	-0-	-1203	-0-	2877	2			Y	-0-			-0-
10	4154 X	2818	-0-	-1336	-0-	11	1	2807	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	2487	-0-	-1443	-0-	8	1	2479	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

06	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	208	2	Y	5			55
						6	9							
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	5			60
						6	9							
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	3			63
						3	9							
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	11	1	197	2	Y	2			65
						2	9							
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			65
*11	210 N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			65

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

06	7860 X	7360	-0-	-500	-0-	376	1	6984	2	N	-0-			-0-
07	7843 X	7310	-0-	-533	-0-	387	1	6923	2	N	-0-			-0-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	397	1	7016	2	N	-0-			-0-
09	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	395	1	6870	2	N	-0-			-0-
10	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	398	1	6973	2	N	-0-			-0-
*11	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	355	1	6228	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

06	4260 X	3616	-0-	-644	-0-	3616	2			Y	-0-			-0-
07	4216 X	3639	-0-	-577	-0-	8	1	3631	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3606	-0-	-486	-0-	2	1	3604	2	Y	-0-			-0-
09	3780 X	3307	-0-	-473	-0-	3307	2			Y	-0-			-0-
10	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	13	1	3314	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3135	-0-	-495	-0-	10	1	3125	2	Y	-0-			-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

06	6720 X	6071	-0-	-649	-0-	6071	2			Y	-0-			-0-
07	6696 X	5958	-0-	-738	-0-	12	1	5946	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	5965	-0-	5965	5965	3	1	5962	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	5690	-0-	5690	11655	5690	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	5633	-0-	5633	17288	21	1	5612	2	Y	-0-			-0-
*11	22638 X	5350	-0-	-17288	-0-	16	1	5334	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

06	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	129	1	2402	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	138	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	134	1	2369	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2379	-0-	-351	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	2525	-0-	-296	-0-	136	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	124	1	2166	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	75	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	79	1	1409	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1389	-0-	-130	-0-	74	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	72	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	71	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	69	1	1203	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

06	8970 X	7445	-0-	-1525	-0-	7445	2			Y	-0-					-0-
07	9052 X	8269	-0-	-783	-0-	17	1	8252	2	Y	-0-					-0-
08	8587 X	8359	-0-	-228	-0-	4	1	8355	2	Y	-0-					-0-
09	8250 X	7952	-0-	-298	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-
10	8525 X	7622	-0-	-903	-0-	29	1	7593	2	Y	-0-					-0-
11	8100 X	7601	-0-	-499	-0-	23	1	7578	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

06	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	94	1	1737	2	N	19					122
						21	9									
07	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	97	1	1730	2	N	15					137
						17	9									
08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	99	1	1760	2	N	12	89	1			60
						13	9									
09	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	95	1	1659	2	N	12					72
						13	9									
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	97	1	1697	2	N	18					90
						20	9									
11	1800 N	1672	-0-	-128	-0-	89	1	1568	2	N	14	12	1			92
						15	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	4	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1	1	1671	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
10	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	6	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	5	1	1563	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	5723	-0-	-697	-0-	31	1	5692	2	Y	-0-			-0-
07	6355 X	5762	-0-	-593	-0-	41	1	5721	2	Y	-0-			-0-
08	6138 X	5709	-0-	-429	-0-	26	1	5683	2	Y	-0-			-0-
09	5730 X	5609	-0-	-121	-0-	27	1	5582	2	Y	-0-			-0-
10	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	44	1	4968	2	Y	-0-			-0-
11	5730 X	5279	-0-	-451	-0-	37	1	5242	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

06	4230 X	3935	-0-	-295	-0-	3935	2			Y	-0-			-0-
07	4371 X	3912	-0-	-459	-0-	8	1	3904	2	Y	-0-			-0-
08	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	2	1	3937	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788	2			Y	-0-			-0-
10	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	14	1	3778	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	11	1	3693	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	3	1	1502	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1	1	1421	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	6	1	1447	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	4	1	1324	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

06	7770 X	7210	-0-	-560	-0-	287	1	6923	2	Y	-0-			-0-
07	7905 X	7379	-0-	-526	-0-	307	1	7072	2	Y	-0-			-0-
08	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	301	1	6983	2	Y	-0-			-0-
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	293	1	6521	2	Y	-0-			-0-
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	299	1	6492	2	Y	-0-			-0-
*11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	285	1	6147	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

06	8310 X	7480	-0-	-830	-0-	23	1	7457	2	Y	-0-			-0-
07	8587 X	7324	-0-	-1263	-0-	39	1	7285	2	Y	-0-			-0-
08	8246 X	7433	-0-	-813	-0-	28	1	7405	2	Y	-0-			-0-
09	7770 X	6995	-0-	-775	-0-	24	1	6971	2	Y	-0-			-0-
10	7719 X	7060	-0-	-659	-0-	49	1	7011	2	Y	-0-			-0-
11	7470 X	6688	-0-	-782	-0-	42	1	6646	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

06	16860 X	14927	-0-	-1933	-0-	14927	2			Y	-0-			-0-
07	16244 X	14837	-0-	-1407	-0-	31	1	14806	2	Y	-0-			-0-
08	15934 X	14799	-0-	-1135	-0-	7	1	14792	2	Y	-0-			-0-
09	15420 X	14242	-0-	-1178	-0-	14242	2			Y	-0-			-0-
10	15500 X	14364	-0-	-1136	-0-	55	1	14309	2	Y	-0-			-0-
11	14940 X	13931	-0-	-1009	-0-	43	1	13888	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	5					32
							6	9									
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2239	2	N	-0-					32
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	136	1	2408	2	N	1					33
							1	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2322	2	N	12					45
							13	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	2	N	10					55
							11	9									
*11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	122	1	2146	2	N	12					67
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

06	4980	X	4477	-0-	-503	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4547	-0-	-413	-0-	9	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	2	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4281	-0-	-369	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4337	-0-	-406	-0-	17	1	4320	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4146	-0-	-324	-0-	13	1	4133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	55	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	56	1	985	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

06	480	N	380	-0-	-100	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

06	2850	X	2647	-0-	-203	-0-	135	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	143	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	143	1	2538	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2556	-0-	-84	-0-	139	1	2417	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	141	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	132	1	2307	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	663	1	12299	2	N	-0-					-0-
07	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	729	1	13049	2	N	-0-					-0-
08	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	694	1	12275	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12036	-0-	-924	-0-	654	1	11382	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	11958	-0-	-1806	-0-	645	1	11313	2	N	-0-					-0-
11	13320	X	11173	-0-	-2147	-0-	603	1	10570	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	4	1	1697	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	1	1	1571	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	6	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	4	1	1272	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	159	1	2959	2	N	5					85
							6	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	166	1	2970	2	N	-0-					85
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	2					87
							2	9									
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	161	1	2798	2	N	-0-					87
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	160	1	2802	2	N	-0-					87
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	2	64	1			25
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

06	8100	X	6510	-0-	-1590	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6750	-0-	-1248	-0-	14	1	6736	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		6574	-0-	6574	6574	3	1	6571	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		6267	-0-	6267	12841	6267	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		6305	-0-	6305	19146	24	1	6281	2	N	-0-					-0-
*11	25078	X	5932	-0-	-19146	-0-	18	1	5914	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

06	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	6	1	2896	2	Y	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	1	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	11	1	2795	2	Y	-0-					-0-
*11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	8	1	2601	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	4590 X	4166	-0-	-424	-0-	1	1	4165	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	10	1	4037	2	Y	-0-					-0-
08	4340 X	4023	-0-	-317	-0-	3	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	4200 X	3602	-0-	-598	-0-	1	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	16	1	3957	2	Y	-0-					-0-
*11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	15	1	4373	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

06	7680 X	5870	-0-	-1810	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	5754	-0-	-1655	-0-	12	1	5742	2	N	-0-					-0-
08	6665 X	5400	-0-	-1265	-0-	2	1	5398	2	N	-0-					-0-
09	6210 X	4259	-0-	-1951	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	6169 X	3778	-0-	-2391	-0-	14	1	3764	2	N	-0-					-0-
11	5880 X	4090	-0-	-1790	-0-	13	1	4077	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

06	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

06	6060 X	4884	-0-	-1176	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	4402	-0-	-1829	-0-	9	1	4393	2	N	-0-					-0-
08	5456 X	4390	-0-	-1066	-0-	2	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	4105	-0-	-1175	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
10	5456 X	4025	-0-	-1431	-0-	15	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	4890 X	3693	-0-	-1197	-0-	11	1	3682	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

06	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	992 N	948	-0-	-44	-0-	2	1	946	2	N	-0-					-0-
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-					-0-
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	4	1	935	2	N	-0-					-0-
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	3	1	891	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

06	3330 X	2839	-0-	-491	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					-0-
08	3069 X	2593	-0-	-476	-0-	1	1	2592	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2264	-0-	-706	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
10	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	8	1	2118	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	1937	-0-	-913	-0-	6	1	1931	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

06	9600 X	7783	-0-	-1817	-0-	7783	2			Y	-0-					-0-
07	9424 X	7304	-0-	-2120	-0-	15	1	7289	2	Y	-0-					-0-
08	8401 X	7043	-0-	-1358	-0-	3	1	7040	2	Y	-0-					-0-
09	8010 X	6037	-0-	-1973	-0-	6037	2			Y	-0-					-0-
10	8029 X	6834	-0-	-1195	-0-	26	1	6808	2	Y	-0-					-0-
*11	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	30	1	9768	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

06	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
07	6417 X	5525	-0-	-892	-0-	12	1	5513	2	Y	-0-					-0-
08	6076 X	5332	-0-	-744	-0-	2	1	5330	2	Y	-0-					-0-
09	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
10	5797 X	5264	-0-	-533	-0-	20	1	5244	2	Y	-0-					-0-
11	5490 X	4986	-0-	-504	-0-	15	1	4971	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

06	5490 X	4927	-0-	-563	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5456 X	4874	-0-	-582	-0-	10	1	4864	2	Y	-0-					-0-
08	5301 X	4768	-0-	-533	-0-	2	1	4766	2	Y	-0-					-0-
09	5040 X	4484	-0-	-556	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
10	5177 X	4532	-0-	-645	-0-	17	1	4515	2	Y	-0-					-0-
11	4920 X	4178	-0-	-742	-0-	13	1	4165	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

06	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	79	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	76	1	1341	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1179	-0-	-351	-0-	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	80	1	1409	2	N	-0-					-0-
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	78	1	1374	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

06	2070 N	1743	-0-	-327	-0-	89	1	1654	2	N	-0-					-0-
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110	1	1966	2	N	-0-					-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	108	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	99	1	1732	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1420	-0-	-530	-0-	77	1	1343	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

06	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	126	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	134	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	134	1	2364	2	N	-0-					-0-
09	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	130	1	2257	2	N	-0-					-0-
10	2542 N	2380	-0-	-162	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2430 N	2356	-0-	-74	-0-	127	1	2229	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	38	1	676	2	N	-0-					-0-
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

06	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	79	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	83	1	1459	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	72	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	93	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	98	1	1756	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	98	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	97	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	92	1	1609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	66	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	69	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	68	1	1185	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	66	1	1161	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	544	-0-	-716	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	27	1	471	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	190	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3191	-0-	-467	-0-	169	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	203	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	3720 X	2993	-0-	-727	-0-	163	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	3844 X	2875	-0-	-969	-0-	155	1	2720	2	N	-0-					-0-
11	3720 X	2160	-0-	-1560	-0-	117	1	2043	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

06	1200 N	953	-0-	-247	-0-	49	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	55	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	52	1	917	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

06	780 N	710	-0-	-70	-0-	36	1	674	2	N	-0-					-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-					-0-
08	775 N	734	-0-	-41	-0-	39	1	695	2	N	-0-					-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-					-0-
10	775 N	706	-0-	-69	-0-	38	1	668	2	N	-0-					-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	36	1	631	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

06	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	295	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	310	1	5544	2	N	-0-					-0-
08	5828 X	5651	-0-	-177	-0-	302	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5096	-0-	-694	-0-	277	1	4819	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	5056	-0-	-927	-0-	273	1	4783	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	4950	-0-	-840	-0-	267	1	4683	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

06	9960 X	7989	-0-	-1971	-0-	7989	2			Y	-0-					-0-
07	9021 X	7799	-0-	-1222	-0-	16	1	7783	2	Y	-0-					-0-
08	9021 X	7802	-0-	-1219	-0-	4	1	7798	2	Y	-0-					-0-
09	8490 X	7211	-0-	-1279	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
10	8246 X	7097	-0-	-1149	-0-	27	1	7070	2	Y	-0-					-0-
11	7980 X	6782	-0-	-1198	-0-	21	1	6761	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

06	9630 X	8802	-0-	-828	-0-	450	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9703 X	8934	-0-	-769	-0-	473	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9610 X	8711	-0-	-899	-0-	466	1	8245	2	N	-0-					-0-
09	9060 X	8078	-0-	-982	-0-	439	1	7639	2	N	-0-					-0-
10	9145 X	8678	-0-	-467	-0-	468	1	8210	2	N	-0-					-0-
11	8790 X	8403	-0-	-387	-0-	453	1	7950	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

06	4290 X	3789	-0-	-501	-0-	56	1	3733	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	64	1	3789	2	Y	-0-					-0-
08	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	65	1	3916	2	Y	-0-					-0-
09	4020 X	3746	-0-	-274	-0-	61	1	3685	2	Y	-0-					-0-
10	4123 X	3791	-0-	-332	-0-	72	1	3719	2	Y	-0-					-0-
11	3840 X	3691	-0-	-149	-0-	70	1	3621	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	51	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	54	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	975	-0-	-110	-0-	52	1	923	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	952	-0-	-68	-0-	52	1	900	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	55	1	962	2	N	-0-					-0-
*11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

06	3120 X	2730	-0-	-390	-0-	136	1	2521	2	N	66	98	1			53
						73	9									
07	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	138	1	2474	2	N	24					77
						26	9									
08	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	139	1	2455	2	N	34	73	1			38
						37	9									
09	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	142	1	2462	2	N	44					82
						48	9									
10	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	144	1	2526	2	N	70					152
						77	9									
11	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	130	1	2275	2	N	35	29	1			158
						39	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

06	4530 X	3933	-0-	-597	-0-	201	1	3732	2	N	-0-					17
07	4588 X	4013	-0-	-575	-0-	212	1	3801	2	N	-0-					17
08	4588 X	3499	-0-	-1089	-0-	187	1	3312	2	N	-0-					17
09	4440 X	2694	-0-	-1746	-0-	146	1	2548	2	N	-0-					17
10	4495 X	3781	-0-	-714	-0-	204	1	3577	2	N	-0-					17
11	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	185	1	3240	2	N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

06	4110 X	3679	-0-	-431	-0-	188	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3746	-0-	-408	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	198	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	3810 X	3495	-0-	-315	-0-	190	1	3305	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3548	-0-	-327	-0-	191	1	3357	2	N	-0-					-0-
11	3690 X	3303	-0-	-387	-0-	178	1	3125	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

06	2880 X	2666	-0-	-214	-0-	136	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					-0-
08	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	145	1	2565	2	N	-0-					-0-
09	2670 N	2590	-0-	-80	-0-	141	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	142	1	2486	2	N	-0-					-0-
11	2610 N	2499	-0-	-111	-0-	135	1	2364	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710 X	4413	-0-	-297	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4402	-0-	-465	-0-	233	1	4169	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4134	-0-	-609	-0-	221	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	4453	-0-	-17	-0-	242	1	4211	2	N	-0-					-0-
10	4557 X	4526	-0-	-31	-0-	244	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4410 X	4278	-0-	-132	-0-	231	1	4047	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	74	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	74	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					-0-
09	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

06	2190 X	1733	-0-	-457	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	1734	-0-	-529	-0-	4	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	6	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	5	1	1553	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

06	24060 X	17305	-0-	-6755	-0-	17305	2			Y	-0-					-0-
07	21731 X	16962	-0-	-4769	-0-	35	1	16927	2	Y	-0-					-0-
08	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	7	1	16098	2	Y	-0-					-0-
09	15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	15520	2			Y	-0-					-0-
10	15342 X	15342	-0-	-0-	-0-	58	1	15284	2	Y	-0-					-0-
*11	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	41	1	13420	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	65	1	1208	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	70	1	1257	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	61	1	1077	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	863	-0-	-397	-0-	47	1	816	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	854	-0-	-479	-0-	46	1	808	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	719	-0-	-391	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

06	9450 X	8528	-0-	-922	-0-	8528	2			Y	-0-			-0-
07	9827 X	8305	-0-	-1522	-0-	17	1	8288	2	Y	-0-			-0-
08	9827 X	8091	-0-	-1736	-0-	4	1	8087	2	Y	-0-			-0-
09	9510 X	8752	-0-	-758	-0-	8752	2			Y	-0-			-0-
10	9672 X	8027	-0-	-1645	-0-	31	1	7996	2	Y	-0-			-0-
11	8520 X	7790	-0-	-730	-0-	24	1	7766	2	Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

06	2460 N	2311	-0-	-149	-0-	118	1	2193	2	N	-0-			-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	126	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2573 N	2330	-0-	-243	-0-	125	1	2205	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	2222	-0-	-88	-0-	121	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	125	1	2186	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2175	-0-	-75	-0-	117	1	2058	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

06	2790 X	2238	-0-	-552	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-
07	2511 X	2161	-0-	-350	-0-	5	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	1	1	2095	2	Y	-0-			-0-
09	2250 N	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	7	1	1827	2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1628	-0-	-412	-0-	5	1	1623	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

06	660 N	626	-0-	-34	-0-	32	1	594	2	N	-0-			5
07	682 N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	2	N	-0-			5
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	33	1	590	2	N	-0-			5
09	630 N	585	-0-	-45	-0-	32	1	553	2	N	-0-			5
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-			5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	31	1	541	2	N	-0-			5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

06	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	97	1	1808	2	N	13			30
						14	9							
07	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	98	1	1750	2	N	10			40
						11	9							
08	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	99	1	1757	2	N	15			55
						17	9							
09	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	94	1	1639	2	N	10			65
						11	9							
10	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	92	1	1608	2	N	8			73
						9	9							
11	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	90	1	1578	2	N	7			80
						8	9							

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
09	420	N	307	-0-	-113	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	4	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1741	-0-	-29	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	7	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	5	1	1616	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	255	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	271	1	4852	2	N	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	274	1	4839	2	N	-0-					-0-
09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	281	1	4932	2	N	-0-					-0-
*11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	256	1	4486	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

06	10260	X	8980	-0-	-1280	-0-	458	1	8507	2	N	14					107
							15	9									
07	10447	X	9380	-0-	-1067	-0-	496	1	8877	2	N	6					113
							7	9									
08	10168	X	9073	-0-	-1095	-0-	485	1	8573	2	N	14	104	1			23
							15	9									
09	9570	X	8315	-0-	-1255	-0-	451	1	7849	2	N	14					37
							15	9									
10	9579	X	8171	-0-	-1408	-0-	440	1	7719	2	N	11					48
							12	9									
11	9090	X	8401	-0-	-689	-0-	452	1	7934	2	N	14					62
							15	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	2	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	677	-0-	-67	-0-	3	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	255	-0-	-375	-0-	1	1	254	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	11520 X	11073	-0-	-447	-0-	11073	2			Y	-0-					-0-
07	11904 X	10745	-0-	-1159	-0-	22	1	10723	2	Y	-0-					-0-
08	11904 X	10407	-0-	-1497	-0-	5	1	10402	2	Y	-0-					-0-
09	11220 X	9448	-0-	-1772	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-
10	11439 X	9159	-0-	-2280	-0-	35	1	9124	2	Y	-0-					-0-
11	11070 X	8929	-0-	-2141	-0-	27	1	8902	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	3	1	6082	2	N	-0-					-0-
07	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	16	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	5	1	6219	2	N	-0-					-0-
09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	2	1	6079	2	N	-0-					-0-
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	22	1	5213	2	N	-0-					-0-
*11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

06	660 N	625	-0-	-35	-0-	32	1	593	2	N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	34	1	602	2	N	-0-					-0-
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	32	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630 N	525	-0-	-105	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
10	651 N	520	-0-	-131	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	26	1	463	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

06	720 N	653	-0-	-67	-0-	33	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713 N	645	-0-	-68	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-
08	682 N	629	-0-	-53	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

06	150 N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

06	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	67	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	68	1	1196	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	64	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	58	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63	1	1103	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3660 X	3523	-0-	-137	-0-	180	1	3343	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3598	-0-	-184	-0-	190	1	3408	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3582	-0-	-76	-0-	192	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	191	1	3324	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	192	1	3366	2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3391	-0-	-119	-0-	183	1	3208	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

06	4380 X	4220	-0-	-160	-0-	28	1	4192	2	Y	-0-			-0-
07	4526 X	4334	-0-	-192	-0-	37	1	4297	2	Y	-0-			-0-
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	31	1	4196	2	Y	-0-			-0-
09	4410 X	3935	-0-	-475	-0-	28	1	3907	2	Y	-0-			-0-
10	4526 X	3871	-0-	-655	-0-	36	1	3835	2	Y	-0-			-0-
11	4230 X	3760	-0-	-470	-0-	33	1	3705	2	Y	20			20
						22	9							

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-
07	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	4	1	1716	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1	1	1679	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	6	1	1660	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	5	1	1576	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

06	360 N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
07	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	18	1	304	2	N	-0-			-0-
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

06	10500 X	10283	-0-	-217	-0-	229	1	10054	2	Y	-0-			-0-
07	11346 X	10468	-0-	-878	-0-	258	1	10210	2	Y	-0-			-0-
08	11346 X	10311	-0-	-1035	-0-	254	1	10057	2	Y	-0-			-0-
09	10980 X	10080	-0-	-900	-0-	245	1	9835	2	Y	-0-			-0-
10	10633 X	9514	-0-	-1119	-0-	266	1	9248	2	Y	-0-			-0-
11	10290 X	8907	-0-	-1383	-0-	249	1	8658	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

06	4740 X	4228	-0-	-512	-0-	4228	2			Y	-0-			-0-
07	4743 X	4377	-0-	-366	-0-	9	1	4368	2	Y	-0-			-0-
08	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	2	1	4516	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	4346	-0-	-34	-0-	4346	2			Y	-0-			-0-
10	4464 X	4411	-0-	-53	-0-	17	1	4394	2	Y	-0-			-0-
11	4380 X	4197	-0-	-183	-0-	13	1	4184	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	6420 X	5777	-0-	-643	-0-	211	1	5566	2	Y	-0-					-0-
07	6324 X	5918	-0-	-406	-0-	227	1	5691	2	Y	-0-					-0-
08	6231 X	5793	-0-	-438	-0-	222	1	5571	2	Y	-0-					-0-
09	5820 X	5539	-0-	-281	-0-	216	1	5323	2	Y	-0-					-0-
10	5983 X	5602	-0-	-381	-0-	222	1	5380	2	Y	-0-					-0-
11	5790 X	5137	-0-	-653	-0-	200	1	4937	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

06	2100 N	181	-0-	-1919	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	744 N	141	-0-	-603	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2808 RRCID -> 251611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

06	12750 X	10545	-0-	-2205	-0-	10545	2			Y	-0-					-0-
07	11873 X	10283	-0-	-1590	-0-	21	1	10262	2	Y	-0-					-0-
08	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	5	1	10075	2	Y	-0-					-0-
09	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			Y	-0-					-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	35	1	9110	2	Y	-0-					-0-
*11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	26	1	8503	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	58	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	58	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	56	1	982	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	56	1	987	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

06	6990 X	6208	-0-	-782	-0-	317	1	5891	2	N	-0-					-0-
07	7130 X	6350	-0-	-780	-0-	336	1	6014	2	N	-0-					-0-
08	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	332	1	5874	2	N	-0-					-0-
09	6540 X	5932	-0-	-608	-0-	322	1	5610	2	N	-0-					-0-
10	6572 X	6152	-0-	-420	-0-	332	1	5820	2	N	-0-					-0-
11	6210 X	5849	-0-	-361	-0-	316	1	5533	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	15360 X	13121	-0-	-2239	-0-	13121	2			Y	-0-					-0-
07	15128 X	12768	-0-	-2360	-0-	27	1	12741	2	Y	-0-					-0-
08	14384 X	12343	-0-	-2041	-0-	6	1	12337	2	Y	-0-					-0-
09	13920 X	11323	-0-	-2597	-0-	11323	2			Y	-0-					-0-
10	13547 X	10621	-0-	-2926	-0-	40	1	10581	2	Y	-0-					-0-
11	13110 X	9000	-0-	-4110	-0-	28	1	8972	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

06	780 N	728	-0-	-52	-0-	37	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	720 N	685	-0-	-35	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	37	1	648	2	N	-0-					-0-
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

06	4170 X	3719	-0-	-451	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3759	-0-	-457	-0-	8	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	2	1	3714	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	14	1	3600	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	10	1	3413	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

06	3660 X	2898	-0-	-762	-0-	22	1	2876	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	2965	-0-	-817	-0-	30	1	2935	2	Y	-0-					-0-
08	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	25	1	2888	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2758	-0-	-362	-0-	23	1	2735	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	32	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2683	-0-	-227	-0-	28	1	2655	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

06	3270 X	2869	-0-	-401	-0-	147	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	157	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2929	-0-	-264	-0-	157	1	2772	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	149	1	2588	2	N	-0-					-0-
10	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	152	1	2661	2	N	-0-					-0-
11	2880 X	2668	-0-	-212	-0-	144	1	2524	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
06	6817	X	1293	-0-	-5524	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	3	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	832	-0-	-470	-0-	3	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	959	-0-	-271	-0-	3	1	956	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

06	6060	X	5131	-0-	-929	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	11	1	5109	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5167	-0-	-754	-0-	2	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4965	-0-	-585	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4645	-0-	-656	-0-	18	1	4627	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4121	-0-	-1009	-0-	13	1	4108	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	53	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	57	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	55	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	956	-0-	-64	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	3	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	5	1	1244	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	4	1	1220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	40	1	723	2	N	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	39	1	670	2	N	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	992 N	986	-0-	-6	-0-	4	1	982	2	Y	-0-					-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	3	1	939	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	4	1	1992	2	Y	-0-					-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1	1	2017	2	Y	-0-					-0-
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	8	1	2174	2	Y	-0-					-0-
*11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	7	1	2184	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

06	9780 X	7980	-0-	-1800	-0-	7980	2			Y	-0-					-0-
07	9300 X	8115	-0-	-1185	-0-	17	1	8098	2	Y	-0-					-0-
08	7874 X	7529	-0-	-345	-0-	3	1	7526	2	Y	-0-					-0-
09	7980 X	6105	-0-	-1875	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
10	8246 X	5987	-0-	-2259	-0-	23	1	5964	2	Y	-0-					-0-
11	7980 X	5928	-0-	-2052	-0-	18	1	5910	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5304	-0-	-606	-0-	5301	2	3	9	N	3					30
07	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	11	1	5430	2	N	-0-					30
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	3	1	5662	2	N	2					32
							2	9									
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					32
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	21	1	5372	2	N	-0-					32
*11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	16	1	5065	2	N	3					35
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

06	3240	X	2539	-0-	-701	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	6	1	2666	2	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	1	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	9	1	2312	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2555	-0-	-55	-0-	8	1	2547	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

06	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	1	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	479	-0-	-61	-0-	1	1	478	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	2	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	4	1	1133	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	3	1	1096	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

06	930	N	859	-0-	-71	-0-	44	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	882	-0-	-48	-0-	47	1	835	2	N	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
09	870	N	830	-0-	-40	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

06	7890	X	6454	-0-	-1436	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6246	-0-	-1163	-0-	13	1	6233	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6207	-0-	-582	-0-	3	1	6204	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5634	-0-	-846	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5629	-0-	-1036	-0-	21	1	5608	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5177	-0-	-1273	-0-	16	1	5161	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8222	-0-	-1318	-0-	8222	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	6350	-0-	-3353	-0-	13	1	6337	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	8627	-0-	-828	-0-	4	1	8601	2	Y	20					20
							22	9									
09	9000	X	8268	-0-	-732	-0-	8265	2	3	9	Y	3					23
10	9114	X	7824	-0-	-1290	-0-	30	1	7794	2	Y	-0-					23
11	8340	X	7909	-0-	-431	-0-	24	1	7881	2	Y	4					27
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

06	17820	X	13635	-0-	-4185	-0-	13635	2			Y	-0-					-0-
07	16771	X	13470	-0-	-3301	-0-	28	1	13442	2	Y	-0-					-0-
08	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	6	1	13330	2	Y	-0-					-0-
09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			Y	-0-					-0-
10	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	47	1	12407	2	Y	-0-					-0-
*11	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	36	1	11674	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

06	7500	X	7238	-0-	-262	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	16	1	7421	2	N	-0-					-0-
08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	3	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	28	1	7374	2	N	-0-					-0-
*11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	21	1	6991	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

06	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	6	1	2965	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	1	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	12	1	3194	2	Y	-0-					-0-
*11	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	9	1	3055	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

06	1590	X	760	-0-	-830	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	750	-0-	-893	-0-	2	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	750	-0-	-893	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	796	-0-	-794	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	3	1	688	2	N	-0-					-0-
11	750	X	654	-0-	-96	-0-	2	1	652	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

06	9390	X	8767	-0-	-623	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8368	-0-	-1335	-0-	17	1	8351	2	N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	4	1	8408	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
10	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	26	1	6859	2	N	-0-					-0-
*11	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	23	1	7340	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	95	1	1705	2	N	-0-			-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	102	1	1800	2	N	-0-			-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	92	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	85	1	1494	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	198	1	3671	2	N	5			20
							6	9							
07	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	209	1	3736	2	N	-0-			20
08	4092	X	3967	-0-	-125	-0-	212	1	3752	2	N	3			23
							3	9							
09	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	205	1	3566	2	N	4			27
							4	9							
10	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	213	1	3739	2	N	1			28
							1	9							
11	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	202	1	3542	2	N	4			32
							4	9							

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

06	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	159	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	168	1	3002	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	167	1	2946	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	163	1	2828	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	164	1	2882	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	159	1	2789	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

06	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	166	1	3087	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3330	-0-	-204	-0-	176	1	3154	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	177	1	3124	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	171	1	2982	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	175	1	3073	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	3073	-0-	-167	-0-	166	1	2907	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	12	1	5564	2	N	-0-			-0-
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	3	1	5526	2	N	-0-			-0-
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-			-0-
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	21	1	5448	2	N	-0-			-0-
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	18	1	5745	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-			-0-
07	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	31	1	14953	2	N	-0-			-0-
08	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	7	1	16153	2	N	-0-			-0-
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-			-0-
10	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	58	1	15254	2	N	-0-			-0-
*11	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	45	1	14483	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	2	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	4	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	3	1	1107	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

06	5160 X	4835	-0-	-325	-0-	173	1	4662	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	4884	-0-	-386	-0-	186	1	4698	2	N	-0-					-0-
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	N	-0-					-0-
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	180	1	4551	2	N	-0-					-0-
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	189	1	4633	2	N	-0-					-0-
*11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	184	1	4492	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

06	2640 X	2105	-0-	-535	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	1991	-0-	-737	-0-	4	1	1987	2	Y	-0-					-0-
08	3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	1	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	2049	-0-	-1071	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
10	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	8	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	2100 X	2006	-0-	-94	-0-	6	1	2000	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

06	10620 X	9165	-0-	-1455	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
07	10943 X	9056	-0-	-1887	-0-	19	1	9037	2	Y	-0-					-0-
08	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	4	1	8955	2	Y	-0-					-0-
09	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			Y	-0-					-0-
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	32	1	8279	2	Y	-0-					-0-
*11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	24	1	7862	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

06	17190 X	14146	-0-	-3044	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
07	17763 X	14492	-0-	-3271	-0-	30	1	14462	2	N	-0-					-0-
08	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	6	1	14047	2	N	-0-					-0-
09	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
10	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	52	1	13571	2	N	-0-					-0-
*11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	12725	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

06	4830 X	4212	-0-	-618	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4265	-0-	-540	-0-	9	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	2	1	4229	2	N	-0-					-0-
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3909	2	N	-0-					-0-
*11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	11	1	3596	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

06	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	16	1	7516	2	N	-0-					-0-
08	8215 X	7297	-0-	-918	-0-	3	1	7294	2	N	-0-					-0-
09	7980 X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
10	8246 X	6251	-0-	-1995	-0-	24	1	6227	2	N	-0-					-0-
11	7980 X	6022	-0-	-1958	-0-	18	1	6004	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	2	N	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	39	1	693	2	N	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	38	1	666	2	N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
11	720	N	671	-0-	-49	-0-	36	1	635	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

06	7320	X	6694	-0-	-626	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	14	1	6724	2	N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	3	1	6753	2	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	6725	2	N	-0-					-0-
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	18	1	5993	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

06	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
07	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	43	1	20578	2	N	-0-					-0-
08	20367	X	19366	-0-	-1001	-0-	9	1	19357	2	N	-0-					-0-
09	20250	X	18861	-0-	-1389	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
10	20925	X	19234	-0-	-1691	-0-	73	1	19161	2	N	-0-					-0-
11	20250	X	18304	-0-	-1946	-0-	56	1	18248	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

06	5820	X	5006	-0-	-814	-0-	129	1	4877	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5020	-0-	-467	-0-	142	1	4878	2	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	138	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	134	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	143	1	4538	2	N	-0-					-0-
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	135	1	4209	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	4	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1851	-0-	-159	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	7	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	5	1	1671	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	62	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	61	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	12600 X	10067	-0-	-2533	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
07	11718 X	9865	-0-	-1853	-0-	21	1	9844	2	N	-0-					-0-
08	11718 X	9584	-0-	-2134	-0-	4	1	9580	2	N	-0-					-0-
09	10980 X	8991	-0-	-1989	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	10540 X	8886	-0-	-1654	-0-	34	1	8852	2	N	-0-					-0-
11	10080 X	8389	-0-	-1691	-0-	26	1	8363	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

06	14880 X	13764	-0-	-1116	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	13538	-0-	-1497	-0-	28	1	13510	2	N	-0-					-0-
08	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6	1	13363	2	N	-0-					-0-
09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
10	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	49	1	12771	2	N	-0-					-0-
*11	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	36	1	11769	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

06	4140 X	3668	-0-	-472	-0-	174	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	4278 X	3631	-0-	-647	-0-	180	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	3570	-0-	-584	-0-	178	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	3374	-0-	-496	-0-	171	1	3203	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	171	1	3243	2	N	-0-					-0-
11	3660 X	3185	-0-	-475	-0-	158	1	3027	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

06	6300 X	5372	-0-	-928	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5550	-0-	-557	-0-	12	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	3	1	5638	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
10	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	22	1	5682	2	N	-0-					-0-
*11	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	17	1	5554	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

06	35473 X	35473	-0-	-0-	-0-	35473	2			N	-0-					-0-
07	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	77	1	36678	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	36315	-0-	36315	36315	17	1	36298	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	34972	-0-	34972	71287	34972	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	35545	-0-	35545	106832	135	1	35410	2	N	-0-					-0-
*11	140468 X	33636	-0-	-106832	-0-	103	1	33533	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	150	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2989	-0-	-235	-0-	158	1	2831	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	156	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	151	1	2628	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	153	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2701	-0-	-239	-0-	146	1	2555	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	68	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	61	1	1065	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	4	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1679	-0-	-367	-0-	6	1	1673	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	5	1	1747	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	6378	-0-	-1812	-0-	18	1	6330	2	N	27					37
							30	9									
07	7781	X	6209	-0-	-1572	-0-	31	1	6136	2	N	38					75
							42	9									
08	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	16	1	5927	2	N	17	80	1			12
							19	9									
09	6330	X	5655	-0-	-675	-0-	16	1	5625	2	N	13					25
							14	9									
10	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	34	1	5532	2	N	20					45
							22	9									
11	6330	X	5388	-0-	-942	-0-	30	1	5339	2	N	17					62
							19	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	7320 X	6497	-0-	-823	-0-	86	1	6411	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	6456	-0-	-705	-0-	101	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	92	1	6180	2	N	-0-					-0-
09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	87	1	5711	2	N	-0-					-0-
10	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	103	1	5583	2	N	-0-					-0-
*11	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	95	1	5253	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	5	1	1236	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	1307	-0-	-463	-0-	4	1	1303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

06	15930 X	14021	-0-	-1909	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
07	16461 X	12812	-0-	-3649	-0-	27	1	12785	2	N	-0-					-0-
08	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	6	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	45	1	11821	2	N	-0-					-0-
*11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	36	1	11733	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

06	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	100	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	106	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	105	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1848	-0-	-102	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	102	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

06	4110 X	3180	-0-	-930	-0-	163	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3281	-0-	-873	-0-	174	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	2510	-0-	-1458	-0-	134	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2559	-0-	-1011	-0-	139	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					-0-
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	175	1	3073	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2838	-0-	-386	-0-	6	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	2853	-0-	2853	2853	1	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	2634	-0-	2634	5487	2634	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	2511	-0-	-5487	-0-	10	1	2501	2	N	-0-					-0-
*11	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	7	1	2200	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378

06	1440 N	706	-0-	-734	-0-	706	2			N	-0-					30
07	1209 N	478	-0-	-731	-0-	1	1	477	2	N	-0-					30
08	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					30
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					30
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	2	N	-0-					30
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-					30

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	1	1	343	2	N	-0-					-0-
08	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

06	6330 X	5122	-0-	-1208	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014 X	5077	-0-	-937	-0-	11	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	2	1	5101	2	N	-0-					-0-
09	5490 X	4941	-0-	-549	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4817	-0-	-484	-0-	18	1	4799	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	4574	-0-	-556	-0-	14	1	4560	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

06	3270 X	2851	-0-	-419	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	6	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3348 X	2735	-0-	-613	-0-	1	1	2734	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3007 X	2789	-0-	-218	-0-	11	1	2778	2	N	-0-					-0-
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	8	1	2642	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

06	9030 X	7792	-0-	-1238	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
07	8711 X	7448	-0-	-1263	-0-	16	1	7432	2	N	-0-					-0-
08	8091 X	7372	-0-	-719	-0-	3	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	7830 X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
10	8091 X	6753	-0-	-1338	-0-	26	1	6727	2	N	-0-					-0-
11	7800 X	6456	-0-	-1344	-0-	20	1	6436	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

06	7890 X	6671	-0-	-1219	-0-	52	1	6619	2	N	-0-					-0-
07	7688 X	6575	-0-	-1113	-0-	65	1	6510	2	N	-0-					-0-
08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	57	1	6436	2	N	-0-					-0-
09	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	52	1	6040	2	N	-0-					-0-
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	73	1	6015	2	N	-0-					-0-
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2850 X	2522	-0-	-328	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	3	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1609	-0-	-911	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	6	1	1532	2	N	-0-					-0-
11	1620 N	1220	-0-	-400	-0-	4	1	1216	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3624	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	3653	-0-	3653	3653	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	3525	-0-	3525	7178	3525	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	3393	-0-	3393	10571	13	1	3380	2	N	-0-					-0-
*11	13634 X	3063	-0-	-10571	-0-	9	1	3054	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

06	10249 X	1923	-0-	-8326	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	4	1	1889	2	N	-0-					-0-
08	2232 X	1905	-0-	-327	-0-	1	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2040 X	1775	-0-	-265	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1810	-0-	-174	-0-	7	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	5	1	1699	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

06	30660 X	28052	-0-	-2608	-0-	28052	2			N	-0-					-0-
07	31682 X	28052	-0-	-3630	-0-	59	1	27993	2	N	-0-					-0-
08	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	12	1	27353	2	N	-0-					-0-
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
10	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	101	1	26429	2	N	-0-					-0-
*11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	77	1	25031	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

06	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	72	1	5723	2	N	-0-					-0-
07	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	84	1	5395	2	N	-0-					-0-
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	78	1	5367	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	4260	-0-	-1530	-0-	73	1	4187	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	3529	-0-	-2454	-0-	83	1	3446	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	2791	-0-	-2999	-0-	76	1	2715	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

06	5460 X	4533	-0-	-927	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4610	-0-	-846	-0-	10	1	4600	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	2	1	4507	2	N	-0-					-0-
09	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4836 X	4298	-0-	-538	-0-	16	1	4282	2	N	-0-					-0-
11	4530 X	4073	-0-	-457	-0-	12	1	4061	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

06	3540 X	3130	-0-	-410	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3155	-0-	-410	-0-	7	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	1	1	3029	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	3031	-0-	-239	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	11	1	2905	2	N	-0-					-0-
11	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	8	1	2691	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	11310 X	10051	-0-	-1259	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11253 X	9625	-0-	-1628	-0-	20	1	9605	2	N	-0-					-0-
08	11253 X	9195	-0-	-2058	-0-	4	1	9191	2	N	-0-					-0-
09	10530 X	8525	-0-	-2005	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
10	10881 X	9992	-0-	-889	-0-	38	1	9954	2	N	-0-					-0-
11	10050 X	8511	-0-	-1539	-0-	26	1	8485	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

06	3990 X	3520	-0-	-470	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3538	-0-	-275	-0-	7	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	2	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	12	1	3211	2	N	-0-					-0-
11	3510 X	3010	-0-	-500	-0-	9	1	3001	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

06	2880 X	2801	-0-	-79	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2510	-0-	-652	-0-	5	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	3162 X	2553	-0-	-609	-0-	1	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2883 X	2395	-0-	-488	-0-	9	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	7	1	2271	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

06	420 N	391	-0-	-29	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

06	15990 X	14121	-0-	-1869	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	14323	-0-	-2200	-0-	30	1	14293	2	N	-0-					-0-
08	15903 X	14155	-0-	-1748	-0-	6	1	14149	2	N	-0-					-0-
09	14820 X	13489	-0-	-1331	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
10	14880 X	13433	-0-	-1447	-0-	51	1	13382	2	N	-0-					-0-
11	14130 X	12829	-0-	-1301	-0-	39	1	12790	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

06	8490 X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	7043	-0-	-1606	-0-	15	1	7028	2	N	-0-					-0-
08	8122 X	7092	-0-	-1030	-0-	3	1	7089	2	N	-0-					-0-
09	7320 X	6749	-0-	-571	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
10	7378 X	6765	-0-	-613	-0-	26	1	6739	2	N	-0-					-0-
11	6990 X	6500	-0-	-490	-0-	20	1	6480	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

06	17190 X	14762	-0-	-2428	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	16864 X	14837	-0-	-2027	-0-	31	1	14806	2	N	-0-					-0-
08	15810 X	14362	-0-	-1448	-0-	7	1	14355	2	N	-0-					-0-
09	15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
10	15562 X	13875	-0-	-1687	-0-	53	1	13822	2	N	-0-					-0-
11	14760 X	13126	-0-	-1634	-0-	40	1	13086	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

06	6090	X	5558	-0-	-532	-0-	284	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5674	-0-	-464	-0-	300	1	5374	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	294	1	5193	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	289	1	5030	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5325	-0-	-503	-0-	287	1	5038	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	5202	-0-	-348	-0-	281	1	4921	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

06	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	4	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	7	1	1765	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	5	1	1620	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

06	11520	X	10635	-0-	-885	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10744	-0-	-1005	-0-	22	1	10722	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	10549	-0-	-1200	-0-	5	1	10544	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	9920	-0-	-1450	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9961	-0-	-1261	-0-	38	1	9923	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9207	-0-	-1443	-0-	28	1	9179	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					85
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					85
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					85
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					85
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					85
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					85

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

06	19680	X	17336	-0-	-2344	-0-	17336	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16524	-0-	-2603	-0-	34	1	16490	2	N	-0-					-0-
08	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	7	1	15978	2	N	-0-					-0-
09	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
10	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	51	1	13450	2	N	-0-					-0-
*11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	41	1	13443	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	36	1	642	2	N	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1	647	2	N	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

06	13830	X	12870	-0-	-960	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13108	-0-	-563	-0-	27	1	13081	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12487	-0-	-874	-0-	6	1	12481	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	11443	-0-	-1457	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12292	-0-	-1038	-0-	47	1	12245	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	11621	-0-	-1249	-0-	36	1	11585	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

06	7050	X	6686	-0-	-364	-0-	342	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6782	-0-	-472	-0-	359	1	6423	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6740	-0-	-452	-0-	361	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	348	1	6059	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	356	1	6248	2	N	-0-					-0-
11	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	339	1	5949	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

06	22980	X	19000	-0-	-3980	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	18047	-0-	-4180	-0-	38	1	18009	2	N	-0-					-0-
08	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	8	1	18200	2	N	-0-					-0-
09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
10	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	65	1	17032	2	N	-0-					-0-
*11	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	48	1	15631	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

06	6960	X	6304	-0-	-656	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6355	-0-	-837	-0-	13	1	6342	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6172	-0-	-958	-0-	3	1	6169	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5947	-0-	-743	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6186	-0-	-448	-0-	24	1	6162	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	5934	-0-	-366	-0-	18	1	5916	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

06	6960	X	5816	-0-	-1144	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5614	-0-	-803	-0-	12	1	5602	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5416	-0-	5416	5416	2	1	5414	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5263	-0-	5263	10679	5263	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4776	-0-	4776	15455	18	1	4758	2	N	-0-					-0-
*11	19582	X	4127	-0-	-15455	-0-	13	1	4114	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

06	660	N	634	-0-	-26	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	35	1	615	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	58	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	57	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	905	-0-	-180	-0-	49	1	856	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1034	-0-	-256	-0-	56	1	978	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

06	14400 X	13265	-0-	-1135	-0-	678	1	12587	2	N	-0-					-0-
07	14849 X	13450	-0-	-1399	-0-	712	1	12738	2	N	-0-					-0-
08	14694 X	13151	-0-	-1543	-0-	704	1	12447	2	N	-0-					-0-
09	13890 X	12326	-0-	-1564	-0-	670	1	11656	2	N	-0-					-0-
10	14012 X	12489	-0-	-1523	-0-	674	1	11815	2	N	-0-					-0-
11	13260 X	11269	-0-	-1991	-0-	608	1	10661	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	6	1	1440	2	N	-0-					-0-
*11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1377	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

06	870 N	817	-0-	-53	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	2	1	823	2	N	-0-					-0-
08	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	3	1	780	2	N	-0-					-0-
11	780 N	742	-0-	-38	-0-	2	1	740	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

06	14160 X	12307	-0-	-1853	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
07	14074 X	10037	-0-	-4037	-0-	21	1	10016	2	N	-0-					-0-
08	13888 X	9320	-0-	-4568	-0-	4	1	9316	2	N	-0-					-0-
09	13440 X	7793	-0-	-5647	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
10	12896 X	7145	-0-	-5751	-0-	27	1	7118	2	N	-0-					-0-
11	12300 X	7104	-0-	-5196	-0-	22	1	7082	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

06	12600 X	10255	-0-	-2345	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	9849	-0-	-1683	-0-	21	1	9828	2	N	-0-					-0-
08	11470 X	9347	-0-	-2123	-0-	4	1	9343	2	N	-0-					-0-
09	10500 X	8512	-0-	-1988	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
10	10602 X	8589	-0-	-2013	-0-	33	1	8556	2	N	-0-					-0-
11	10260 X	8410	-0-	-1850	-0-	26	1	8384	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2315	-0-	-971	-0-	5	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	1402	-0-	-1698	-0-	1	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	1404	-0-	-1596	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	2914 X	1375	-0-	-1539	-0-	5	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	2820 X	1137	-0-	-1683	-0-	3	1	1134	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	35	1	653	2	N	-0-					83
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	N	-0-					83
08	837	N	374	-0-	-463	-0-	20	1	354	2	N	-0-					83
09	690	N	239	-0-	-451	-0-	13	1	226	2	N	-0-					83
10	651	N	242	-0-	-409	-0-	13	1	229	2	N	-0-					83
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	11	1	195	2	N	-0-					83

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

06	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	70	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	73	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	71	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	68	1	1200	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

06	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	3	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1478	-0-	-232	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	6	1	1459	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	4	1	1393	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

06	8460	X	6776	-0-	-1684	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6702	-0-	-1761	-0-	14	1	6688	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6543	-0-	-1827	-0-	3	1	6540	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6353	-0-	-1747	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8106	-0-	-264	-0-	31	1	8075	2	N	-0-					-0-
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	24	1	7792	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

06	7560	X	7322	-0-	-238	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7004	-0-	-808	-0-	15	1	6989	2	N	-0-					-0-
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	3	1	6919	2	N	-0-					-0-
09	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	24	1	6240	2	N	-0-					-0-
*11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	34	1	10929	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

06	13050	X	11737	-0-	-1313	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10256	-0-	-3229	-0-	21	1	10235	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10002	-0-	-2584	-0-	5	1	9997	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	8939	-0-	-2791	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8372	-0-	-3749	-0-	32	1	8340	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	7909	-0-	-3821	-0-	24	1	7885	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	2820	X	2399	-0-	-421	-0-	123	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	129	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	127	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	122	1	2120	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	116	1	2038	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	115	1	2024	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

06	3570	X	3032	-0-	-538	-0-	155	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2987	-0-	-547	-0-	158	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	148	1	2623	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	115	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	142	1	2483	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

06	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	134	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	144	1	2580	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	141	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	135	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2598	-0-	-223	-0-	140	1	2458	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	134	1	2348	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

06	36420	X	32720	-0-	-3700	-0-	32720	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	32539	-0-	-4289	-0-	68	1	32471	2	N	-0-					-0-
08	36301	X	32296	-0-	-4005	-0-	15	1	32281	2	N	-0-					-0-
09	34830	X	29837	-0-	-4993	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	29508	-0-	-5429	-0-	112	1	29396	2	N	-0-					-0-
11	32730	X	27299	-0-	-5431	-0-	84	1	27215	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

06	7320	X	6573	-0-	-747	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6509	-0-	-838	-0-	14	1	6495	2	N	-0-					-0-
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	3	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	23	1	5956	2	N	-0-					-0-
*11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	17	1	5452	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6060 RRCID -> 260005 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4268 - 4555

06	2850	X	2229	-0-	-621	-0-	114	1	2115	2	N	-0-					32
07	2852	X	2192	-0-	-660	-0-	116	1	2076	2	N	-0-					32
08	2418	N	2050	-0-	-368	-0-	110	1	1940	2	N	-0-					32
09	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	100	1	1743	2	N	-0-					32
10	2201	N	1790	-0-	-411	-0-	97	1	1693	2	N	-0-					32
11	1980	N	1648	-0-	-332	-0-	89	1	1559	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	186	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3621	-0-	-688	-0-	192	1	3429	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3520	-0-	-665	-0-	188	1	3332	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3277	-0-	-623	-0-	178	1	3099	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	177	1	3098	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3043	-0-	-587	-0-	164	1	2879	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	10980 X	7128	-0-	-3852	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	7313	-0-	-2390	-0-	15	1	7298	2	N	-0-					-0-
08	8246 X	7074	-0-	-1172	-0-	3	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	7530 X	6588	-0-	-942	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	7781 X	6122	-0-	-1659	-0-	23	1	6099	2	N	-0-					-0-
11	7140 X	6253	-0-	-887	-0-	19	1	6234	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

06	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
07	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	14	1	6587	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	3	1	6042	2	N	-0-					-0-
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	18	1	4721	2	N	-0-					-0-
11	4440 X	4261	-0-	-179	-0-	13	1	4248	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

06	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	2	1	774	2	N	-0-					-0-
08	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	2	N	-0-					-0-
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	2	1	703	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

06	28713 X	28713	-0-	-0-	-0-	28713	2			N	-0-					-0-
07	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	60	1	28809	2	N	-0-					-0-
08	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	13	1	28334	2	N	-0-					-0-
09	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	27072	2			N	-0-					-0-
10	27463 X	27463	-0-	-0-	-0-	105	1	27358	2	N	-0-					-0-
*11	25934 X	25934	-0-	-0-	-0-	79	1	25855	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

06	2880 X	2568	-0-	-312	-0-	130	1	2405	2	N	30					143
						33	9									
07	2976 X	2837	-0-	-139	-0-	144	1	2583	2	N	100					243
						110	9									
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	152	1	2691	2	N	36	254	1			25
						40	9									
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2535	2	N	40					65
						44	9									
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	141	1	2480	2	N	32	72	1			25
						35	9									
11	2790 N	2579	-0-	-211	-0-	137	1	2411	2	N	28					53
						31	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

06	5460 X	4762	-0-	-698	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4725	-0-	-793	-0-	10	1	4715	2	N	-0-					-0-
08	5208 X	4548	-0-	-660	-0-	2	1	4546	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	5022 X	3877	-0-	-1145	-0-	15	1	3862	2	N	-0-					-0-
11	4770 X	3664	-0-	-1106	-0-	11	1	3653	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	40	1	19244	2	N	-0-					-0-
08	19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	N	-0-					-0-
09	18297 X	18297	-0-	-0-	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
10	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	71	1	18687	2	N	-0-					-0-
*11	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	53	1	17331	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

06	510 N	408	-0-	-102	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
11	450 N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

06	2100 X	1121	-0-	-979	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	957	-0-	-624	-0-	2	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	4	1	1080	2	N	-0-					-0-
11	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	3	1	1031	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	4	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	1	1	1915	2	N	-0-					-0-
09	1950 N	1720	-0-	-230	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	7	1	1848	2	N	-0-					-0-
11	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	5	1	1764	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

06	9180 X	8246	-0-	-934	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	8345	-0-	-1048	-0-	17	1	8328	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	8454	-0-	8454	8454	4	1	8450	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	7628	-0-	7628	16082	7628	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	8951	-0-	8951	25033	34	1	8917	2	N	-0-					-0-
*11	33552 X	8519	-0-	-25033	-0-	26	1	8493	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	65	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	67	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	62	1	1091	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

06	138960 X	133466	-0-	-5494	-0-	133466	2			N	-0-					-0-
07	143592 X	136170	-0-	-7422	-0-	284	1	135886	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	134598	-0-	134598	134598	61	1	134537	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	128807	-0-	128807	263405	128807	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	130392	-0-	130392	393797	497	1	129895	2	N	-0-					-0-
*11	518015 X	124218	-0-	-393797	-0-	381	1	123837	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
06	17640 X	15597	-0-	-2043	-0-	178	1	15419	2	N	-0-					-0-
07	17887 X	15477	-0-	-2410	-0-	193	1	15284	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	14922	-0-	14922	14922	149	1	14773	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	14160	-0-	14160	29082	144	1	14016	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	14599	-0-	14599	43681	195	1	14404	2	N	-0-					-0-
*11	57281 X	13600	-0-	-43681	-0-	155	1	13445	2	N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

06	7740 X	6846	-0-	-894	-0-	17	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	7998 X	6993	-0-	-1005	-0-	32	1	6961	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	6900	-0-	6900	6900	22	1	6878	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	6331	-0-	6331	13231	17	1	6314	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10	6411	-0-	6411	19642	41	1	6370	2	N	-0-					-0-
*11	25810 X	6168	-0-	-19642	-0-	35	1	6133	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

06	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	3	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	4	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	974	-0-	-196	-0-	3	1	971	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

06	2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	5	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	1	1	2292	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2159	-0-	-181	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	8	1	2168	2	N	-0-					-0-
11	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	6	1	2044	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

06	5310 X	4218	-0-	-1092	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	8	1	3995	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10	3969	-0-	3969	3969	2	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10	3961	-0-	3961	7930	3961	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10	4190	-0-	4190	12120	16	1	4174	2	N	-0-					-0-
*11	16106 X	3986	-0-	-12120	-0-	12	1	3974	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1294	3	10	9	N	9					138
07	1333 N	1048	-0-	-285	-0-	1039	3	9	9	N	8					146
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1552	3	10	9	N	9					155
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	3	6	9	N	5					160
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	3	7	9	N	6					166
11	1500 N	849	-0-	-651	-0-	840	3	9	9	N	8					174

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13735 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	2880 X	1937	-0-	-943	-0-	82	1	1855	2	N	-0-					13
07	2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	75	1	1815	2	N	-0-					13
08	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	84	1	1738	2	N	-0-					13
09	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	83	1	1817	2	N	-0-					13
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					13
*11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	93	1	1931	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	190	1	4288	2	N	-0-					15
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	158	1	3808	2	N	-0-					15
08	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	196	1	4045	2	N	-0-					15
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	176	1	3860	2	N	-0-					15
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8			15
						2	9									
*11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	196	1	4074	2	N	2	2	8			15
						2	9									

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	175	1	3959	2	N	-0-					16
07	4495 X	3988	-0-	-507	-0-	159	1	3829	2	N	-0-					16
08	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	167	1	3454	2	N	-0-					16
09	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	169	1	3692	2	N	-0-					16
10	4278 X	4095	-0-	-183	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16
11	4140 X	4095	-0-	-45	-0-	188	1	3907	2	N	-0-					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

06	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	146	1	3288	2	N	-0-					13
07	3596 X	2935	-0-	-661	-0-	117	1	2818	2	N	-0-					13
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	200	1	4123	2	N	-0-					13
09	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	146	1	3180	2	N	-0-					13
10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3572	2	N	21	21	8			13
						23	9									
11	4170 X	3767	-0-	-403	-0-	172	1	3572	2	N	21	21	8			13
						23	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	247	1	5584	2	N	-0-					14
07	7440 X	5302	-0-	-2138	-0-	211	1	5091	2	N	-0-					14
08	7440 X	5450	-0-	-1990	-0-	252	1	5198	2	N	-0-					14
09	5820 X	5370	-0-	-450	-0-	235	1	5135	2	N	-0-					14
10	6014 X	5507	-0-	-507	-0-	252	1	5232	2	N	21	21	8			14
						23	9									
11	5820 X	5507	-0-	-313	-0-	252	1	5232	2	N	21	21	8			14
						23	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

06	5670 X	5410	-0-	-260	-0-	5410	3			Y	-0-					48
07	5425 X	5348	-0-	-77	-0-	5348	3			Y	-0-					48
08	5425 X	5410	-0-	-15	-0-	5410	3			Y	-0-					48
09	5400 X	5125	-0-	-275	-0-	5125	3			Y	-0-					48
10	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5500	3			Y	-0-					48
11	5400 X	4735	-0-	-665	-0-	4735	3			Y	-0-					48

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2670 N	2411	-0-	-259	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3161	-0-	61	61	3161	3			N	-0-					-0-
*11	2757 N	2696	-0-	-61	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	3			N	-0-					-0-
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3			N	-0-					-0-
09	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3			N	-0-					-0-
*10	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	3			N	-0-					-0-
*11	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

06	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	15707	3			N	-0-					-0-
07	15531	X	15139	-0-	-392	-0-	15139	3			N	-0-					-0-
08	15531	X	12350	-0-	-3181	-0-	12350	3			N	-0-					-0-
09	15030	X	14172	-0-	-858	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
*10	16368	X	15879	-0-	-489	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
11	15720	X	13239	-0-	-2481	-0-	13239	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4506	-0-	-51	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	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

06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					32
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					32
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					32
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					32
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					32
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1002	1	10524	3	N	-0-					-0-
07	11532	X	11141	-0-	-391	-0-	1576	1	9565	3	N	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1309	1	10338	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	11034	-0-	-486	-0-	1142	1	9892	3	N	-0-					-0-
10	11904	X	11645	-0-	-259	-0-	1064	1	10581	3	N	-0-					-0-
11	11520	X	9998	-0-	-1522	-0-	881	1	9117	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

06	72751	X	72751	-0-	-0-	-0-	3721	1	69030	3	N	-0-					-0-
07	73687	X	69732	-0-	-3955	-0-	3643	1	66089	3	N	-0-					-0-
08	73036	X	72680	-0-	-356	-0-	3866	1	68814	3	N	-0-					-0-
09	72750	X	72293	-0-	-457	-0-	3805	1	68488	3	N	-0-					-0-
*10	75175	X	72684	-0-	-2491	-0-	3589	1	69095	3	N	-0-					-0-
11	72750	X	63026	-0-	-9724	-0-	2977	1	60049	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1620	X	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1473	-0-	-1472	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1496	-0-	-124	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*10	1612	X	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1242	-0-	-318	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	4292	-0-	-4326	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
*10	4588	X	4450	-0-	-138	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4050	-0-	-390	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	6125	3	64	9	N	58	210	1			31
07	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	6449	3			N	-0-					31
08	9734	X	5905	-0-	-3829	-0-	5905	3			N	-0-					31
09	6600	X	5303	-0-	-1297	-0-	5303	3			N	-0-					31
*10	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	3			N	-0-					31
11	6240	X	5513	-0-	-727	-0-	5513	3			N	-0-					31

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

06	7410	X	6450	-0-	-960	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6566	-0-	-1091	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	6082	-0-	-4985	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6212	-0-	-418	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
*10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	5726	-0-	-724	-0-	5726	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	10619	-0-	-691	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10567	-0-	-1120	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
08	20057	X	10352	-0-	-9705	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
09	10620	X	9627	-0-	-993	-0-	9627	3			N	-0-					-0-
*10	10974	X	10793	-0-	-181	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
11	10620	X	9344	-0-	-1276	-0-	9344	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 2 RRCID -> 020644 COMPL. DATE 04/19/1961 TOTAL DEPTH 15097 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	863	-0-	-935	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

06	8580	X	7434	-0-	-1146	-0-	7434	3			N	-0-					38
07	8866	X	7397	-0-	-1469	-0-	7397	3			N	-0-					38
08	13702	X	7459	-0-	-6243	-0-	7459	3			N	-0-					38
09	7770	X	7270	-0-	-500	-0-	7270	3			N	-0-					38
*10	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					38
11	7440	X	6934	-0-	-506	-0-	6934	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

06	9360	X	7919	-0-	-1441	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	7899	-0-	-4749	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	7705	-0-	-995	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
*10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7531	-0-	-389	-0-	7531	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

06	10710	X	9089	-0-	-1621	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8950	-0-	-2117	-0-	8950	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	8713	-0-	-5671	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9073	-0-	-707	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
*10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8136	-0-	-954	-0-	8136	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	7075	-0-	-635	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	7024	-0-	-8445	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6448	-0-	-1292	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
*10	7595	X	7236	-0-	-359	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
11	7350	X	6602	-0-	-748	-0-	6602	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6644	-0-	-145	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5713	-0-	-1127	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
*10	7068	X	7064	-0-	-4	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

ODOM -D- WELL #: 1 RRCID -> 063788 COMPL. DATE 12/01/1968 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 2190 - 2430

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

06	26670	X	24943	-0-	-1727	-0-	24943	3			N	-0-					114
07	27559	X	25412	-0-	-2147	-0-	25412	3			N	-0-					114
08	47089	X	24585	-0-	-22504	-0-	24585	3			N	-0-					114
09	25140	X	22603	-0-	-2537	-0-	22603	3			N	-0-					114
*10	25761	X	25285	-0-	-476	-0-	25285	3			N	-0-					114
11	24930	X	22330	-0-	-2600	-0-	22330	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

06	23640	X	21318	-0-	-2322	-0-	21318	3			N	-0-					-0-
07	23963	X	21537	-0-	-2426	-0-	21537	3			N	-0-					-0-
08	31341	X	20718	-0-	-10623	-0-	20718	3			N	-0-					-0-
09	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	21378	3			N	-0-					-0-
*10	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	24310	3			N	-0-					-0-
11	21330	X	19368	-0-	-1962	-0-	19368	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

06	10830	X	9177	-0-	-1653	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9436	-0-	-1755	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	9854	-0-	-1058	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8008	-0-	-2492	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9125	-0-	-1167	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
11	9540	X	9217	-0-	-323	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3239	-0-	-2186	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4768	-0-	-752	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4248	-0-	-1456	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	3449	-0-	-2071	-0-	3449	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

06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	614	1	3848	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	622	1	4057	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	673	1	3992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	580	1	3639	3	N	-0-					-0-
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	657	1	4122	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	485	1	3529	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

06	7230	X	5796	-0-	-1434	-0-	5796	3			N	-0-					26
07	7471	X	6311	-0-	-1160	-0-	6311	3			N	-0-					26
08	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	3			N	-0-					26
09	6450	X	6205	-0-	-245	-0-	6205	3			N	-0-					26
10	6572	X	6390	-0-	-182	-0-	6390	3			N	-0-					26
11	6180	X	4636	-0-	-1544	-0-	4636	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

06	11550	X	10718	-0-	-832	-0-	844	1	9874	3	N	-0-					68
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	807	1	11198	3	N	-0-					68
08	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	910	1	12617	3	N	1	1	8			68
							1	9									
09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	897	1	12002	3	N	-0-					68
10	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	951	1	12385	3	N	-0-					68
11	12780	X	11050	-0-	-1730	-0-	818	1	10232	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

06	16560	X	16150	-0-	-410	-0-	16150	3			N	-0-					32
07	15996	X	15654	-0-	-342	-0-	15654	3			N	-0-					32
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	3			N	-0-					32
09	16140	X	15808	-0-	-332	-0-	15808	3			N	-0-					32
10	16678	X	16476	-0-	-202	-0-	16476	3			N	-0-					32
11	16140	X	13952	-0-	-2188	-0-	13952	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

06	8190	X	6786	-0-	-1404	-0-	6786	3			N	-0-					28
07	8463	X	6098	-0-	-2365	-0-	6098	3			N	-0-					28
08	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	6662	3	1	9	N	1	1	8			28
09	6780	X	5861	-0-	-919	-0-	5861	3			N	-0-					28
10	7006	X	6199	-0-	-807	-0-	6199	3			N	-0-					28
11	6780	X	5312	-0-	-1468	-0-	5312	3			N	-0-					28

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21630	X	21579	-0-	-51	-0-	21579	3			N	-0-					27
07	22303	X	22303	-0-	-0-	-0-	22302	3	1	9	N	1	1	8			27
08	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21535	3	1	9	N	1	1	8			27
09	21570	X	21291	-0-	-279	-0-	21291	3			N	-0-					27
10	22289	X	22051	-0-	-238	-0-	22051	3			N	-0-					27
11	21570	X	17228	-0-	-4342	-0-	17228	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	20730	X	17010	-0-	-3720	-0-	17010	3			N	-0-					-0-
07	21421	X	18580	-0-	-2841	-0-	18580	3			N	-0-					-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	19973	3			N	-0-					-0-
09	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3			N	-0-					-0-
10	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	20402	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	14542	-0-	-4778	-0-	14542	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

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					25
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
11	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

06	44310	X	39604	-0-	-4706	-0-	39595	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	45787	X	37289	-0-	-8498	-0-	37265	3	24	9	N	22	22	8			-0-
08	41695	X	39616	-0-	-2079	-0-	39608	3	8	9	N	7	7	8			-0-
09	40350	X	37611	-0-	-2739	-0-	37611	3			N	-0-					-0-
10	40920	X	19710	-0-	-21210	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
11	39600	X	17090	-0-	-22510	-0-	17090	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	909	1	8852	3	Y	-0-					41
07	9889	X	6473	-0-	-3416	-0-	609	1	5864	3	Y	-0-					41
08	9610	X	9257	-0-	-353	-0-	925	1	8332	3	Y	-0-					41
09	9750	X	9715	-0-	-35	-0-	951	1	8764	3	Y	-0-					41
10	10075	X	6643	-0-	-3432	-0-	448	1	6195	3	Y	-0-					41
11	9750	X	6424	-0-	-3326	-0-	343	1	6081	3	Y	-0-					41

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10680	X	9187	-0-	-1493	-0-	9187	3			Y	-0-					15
07	11036	X	8073	-0-	-2963	-0-	8073	3			Y	-0-					15
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					15
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					15
10	9486	X	8349	-0-	-1137	-0-	8349	3			Y	-0-					15
11	9180	X	8199	-0-	-981	-0-	8199	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	630	X	540	-0-	-90	-0-	540	1			N	-0-					131
07	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	1			N	-0-					131
08	620	X	540	-0-	-80	-0-	540	1			N	-0-					131
09	570	X	540	-0-	-30	-0-	540	1			N	-0-					131
*10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					131
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					183
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					183
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4124	3	178	9	N	162	186	1			159
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					159
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					159
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					159

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					170
07	2728	X	1704	-0-	-1024	-0-	1704	3			N	-0-					170
08	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1716	3	8	9	N	7					177
09	2640	X	1633	-0-	-1007	-0-	1630	3	3	9	N	3					180
10	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	1622	3			N	-0-					180
11	1710	X	1399	-0-	-311	-0-	1399	3			N	-0-					180

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

06	360	X	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					96
07	372	X	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					96
08	124	X	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					96
09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					96
10	279	X	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					96
11	270	X	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					96

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	4		N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	4		N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	4		N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	4		N	-0-			-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	4		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			217

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2	2	8			67
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					68
08	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					68
09	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	3			N	-0-					68
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1600	3	37	9	N	34					174
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	244	3	61	9	N	55					229
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	16	180	1			45
09	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	119	3	107	9	N	97					142
*10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					142
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	1705 X	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1650 X	759	-0-	-891	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
11	1590 X	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

06	968 X	968	-0-	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					146
07	1178 X	696	-0-	-482	-0-	696	2			N	-0-					146
08	1271 X	1120	-0-	-151	-0-	1100	2	20	9	N	18	140	1			24
09	1230 X	651	-0-	-579	-0-	644	2	7	9	N	6					30
10	1271 X	1216	-0-	-55	-0-	1196	2	20	9	N	18					48
11	1080 X	873	-0-	-207	-0-	871	2	2	9	N	2					50

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

06	4080 X	3537	-0-	-543	-0-	3494	2	43	9	N	39					56
07	4216 X	2706	-0-	-1510	-0-	2706	2			N	-0-					56
08	3999 X	3694	-0-	-305	-0-	3679	2	15	9	N	14					70
09	3870 X	2004	-0-	-1866	-0-	2004	2			N	-0-					70
10	3999 X	3467	-0-	-532	-0-	3467	2			N	-0-					70
11	3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3050	2	45	9	N	41					111

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	840 N	451	-0-	-389	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					56
07	1023 X	928	-0-	-95	-0-	907	2	21	9	N	19					75
08	1240 X	119	-0-	-1121	-0-	119	2			N	-0-	59	1			16
09	1290 X	235	-0-	-1055	-0-	235	2			N	-0-					16
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					16
*11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1316	2	20	9	N	18					34

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					33
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					33
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					33
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					33
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					33
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					27
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					27
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					27
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					27
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					27
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

06	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			Y	-0-					216
07	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					216
08	1333 X	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-					216
09	1290 X	1105	-0-	-185	-0-	1105	3			Y	-0-					216
10	1333 X	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					216
11	1200 X	820	-0-	-380	-0-	820	3			Y	-0-					216

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3337	-0-	-1313	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	1867	-0-	-2633	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
11	4500 X	809	-0-	-3691	-0-	809	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

06	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					63
07	8835 X	5860	-0-	-2975	-0-	5860	2			Y	-0-					63
08	9176 X	6174	-0-	-3002	-0-	6174	2			Y	-0-					63
09	8880 X	2395	-0-	-6485	-0-	2395	2			Y	-0-					63
10	9176 X	4719	-0-	-4457	-0-	4719	2			Y	-0-					63
11	8340 X	2778	-0-	-5562	-0-	2778	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

06	630 X	356	-0-	-274	-0-	353	2	3	9	N	3					116
07	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	N	8					124
08	930 X	710	-0-	-220	-0-	704	2	6	9	N	5					129
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1787	2	12	9	N	11					140
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1877	2	12	9	N	11					151
*11	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	N	8					159

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4281	2	61	9	N	55	92	1			19
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					19
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4215	2	10	9	N	9					28
09	2880 X	2300	-0-	-580	-0-	2300	2			N	-0-					28
10	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					28
*11	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	5250 X	4626	-0-	-624	-0-	4594	2	32	9	N	29	87	1			28
07	5425 X	3690	-0-	-1735	-0-	3679	2	11	9	N	10					38
08	5332 X	4593	-0-	-739	-0-	4579	2	14	9	N	13					51
09	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2512	2	12	9	N	11					62
10	5332 X	4569	-0-	-763	-0-	4565	2	4	9	N	4					66
11	4620 X	3490	-0-	-1130	-0-	3475	2	15	9	N	14					80

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2182	-0-	-577	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					-0-
09	2670 N	1580	-0-	-1090	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	4103	2			N	-0-					-0-
*11	3674 X	2671	-0-	-1003	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2392	2	21	9	N	19					70
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2214	2	61	9	N	55					125
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3	109	1			19
09	2400 N	1069	-0-	-1331	-0-	1069	2			N	-0-					19
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					19
11	2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1957	2	41	9	N	37					56

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

06	DLQ G-10	6420	-0-	6420	14251	6420	2			Y	-0-					223
07	DLQ G-10	7280	-0-	7280	21531	7280	2			Y	-0-					223
08	DLQ G-10	6187	-0-	6187	27718	6187	3			Y	-0-					223
09	DLQ G-10	6511	-0-	6511	34229	6511	3			Y	-0-					223
10	DLQ G-10	7702	-0-	7702	41931	7702	3			Y	-0-					223
*11	46762 X	4831	-0-	-41931	-0-	4831	3			Y	-0-					223

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 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
06	6120	X	4150	-0-	-1970	-0-	4150	2			Y	-0-					63
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			Y	-0-					63
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					63
09	5220	X	4423	-0-	-797	-0-	4423	2			Y	-0-					63
10	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			Y	-0-					63
11	7950	X	6244	-0-	-1706	-0-	6244	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3061	2	15	9	N	14					146
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3252	2	18	9	N	16					162
08	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	2567	2	2	9	N	2					164
09	3300	X	1273	-0-	-2027	-0-	1260	2	13	9	N	12					176
10	3410	X	2314	-0-	-1096	-0-	2299	2	15	9	N	14					190
11	3150	X	2019	-0-	-1131	-0-	2010	2	9	9	N	8					198

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

06	1950	N	462	-0-	-1488	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

06	2940	X	1786	-0-	-1154	-0-	1699	2	87	9	N	79					194
07	3038	X	1852	-0-	-1186	-0-	1821	2	31	9	N	28					222
08	2728	X	1865	-0-	-863	-0-	1804	2	61	9	N	55	157	1			120
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2895	2	28	9	N	25					145
10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3562	2	22	9	N	20					165
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2897	2	106	9	N	96					261

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

06	1950	N	1239	-0-	-711	-0-	1239	2			N	-0-					27
07	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	2			N	-0-					27
08	2077	N	1383	-0-	-694	-0-	1383	2			N	-0-					27
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					27
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					27
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2411	-0-	-1579	-0-	2386	2	25	9	N	23					107
07	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	2731	2	20	9	N	18					125
08	4123	X	2729	-0-	-1394	-0-	2707	2	22	9	N	20					145
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4342	2	13	9	N	12					157
10	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5343	2	35	9	N	32					189
*11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4346	2	17	9	N	15					204

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					155
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	121	2	42	9	N	38					193
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	120	2	19	9	N	17					210
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8					218
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	238	2	24	9	N	22					240
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	N	12	169	1			83

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	690	X	665	-0-	-25	-0-	659	3	6	9	N	5					94
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	N	9					103
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					103
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					103
10	930	X	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					103
*11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					103

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

06	972	X	972	-0-	-0-	-0-	893	3	79	9	N	72					137
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	990	3	46	9	N	42					179
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	955	3	46	9	N	42	171	1			50
09	960	X	954	-0-	-6	-0-	915	3	39	9	N	35					85
10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	984	3	41	9	N	37					122
11	990	X	559	-0-	-431	-0-	517	3	42	9	N	38					160

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

06	2310	X	1353	-0-	-957	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1083	-0-	-1304	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1001	-0-	-979	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1077	-0-	-969	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	566	-0-	-784	-0-	566	3			N	-0-					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF.14922 - 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (WOLFCAMP) 73926 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
GRIFFIN PETROLEUM COMPANY 333925
MONROE WELL #: 2 RRCID -> 203078 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 17417 PERF.11593 - 11602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					49
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	248					N	1	49	7	1	8	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) //CONT.// 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

06	570	X	295	-0-	-275	-0-	288	2	7	9	N	6	6	8			108
07	589	X	285	-0-	-304	-0-	279	2	6	9	N	5	5	8			108
08	589	X	286	-0-	-303	-0-	277	2	9	9	N	8	8	8			108
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			108
10	341	X	308	-0-	-33	-0-	301	2	7	9	N	6	6	8			108
*11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3	3	8			108

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	615	2	153	9	Y	139	228	1			14
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	917	2	227	9	Y	206	121	1			99
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	755	2	185	9	Y	168	223	1			44
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	955	2	198	9	Y	180	148	1			76
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	699	2	179	9	Y	163	197	1			42
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	718	2	169	9	Y	154	157	1			39

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

06	660	N	393	-0-	-267	-0-	375	2	18	9	Y	16					20
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					20
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			Y	-0-					20
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					20
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					20

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					142
07	1333	N	391	-0-	-942	-0-	391	2			Y	-0-					142
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					142
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					142
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					142
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					142

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			Y	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					15
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					15
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					15
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	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
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					49
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					49
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					49
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					49
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					49
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					49

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
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					86
07	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	2			Y	-0-					86
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					86
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					86
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					86
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	616	2	556	9	Y	505	830	1			51
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	916	2	825	9	Y	750	441	1			360
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	756	2	673	9	Y	612	812	1			160
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	955	2	718	9	Y	653	537	1			276
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	699	2	653	9	Y	594	715	1			155
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	719	2	619	9	Y	563	575	1			143

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
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 097297 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-29 WELL #: 4 RRCID -> 099414 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					23

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 4 RRCID -> 101145 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6665 - 6726

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-31 WELL #: 6 RRCID -> 104521 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6512 - 6762

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 107162 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 17484 PERF. 6359 - 6436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

UNIVERSITY 18-30 WELL #: 2 RRCID -> 109916 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6602 - 6692

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			155

WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					75
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					75
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					75
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					75

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1666	2	33	9	Y	30	36	1			50
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1429	2	32	9	Y	29	36	1			43
08	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1415	2	31	9	Y	28					71
09	1710	N	437	-0-	-1273	-0-	411	2	26	9	Y	24	36	1			59
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1179	2	36	9	Y	33	71	1			21
*11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	9	Y	27					48

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			2
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	N	5					7
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	10	2	1	9	N	1	2	1			6
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	4	1			2
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	26	3	6	9	N	5					7
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5	10	1			2

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					119
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					119
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					119
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8			119
10	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					119
*11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	39	-0-	-531	-0-	39	2			Y	-0-					178
07	434	N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-					178
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					178
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					178
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					178
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	123	0	55	6	-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5460	X	5248	-0-	-212	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5213	-0-	-127	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	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
06	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3985	-0-	-14	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3421	-0-	-449	-0-	3421	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
06	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28388	2	29	9	Y	26	180	1			107
07	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	30370	2	35	9	Y	32					139
08	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	30097	2	40	9	Y	36					175
*09	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	30522	3	28	9	Y	25					200
10	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	32143	3	37	9	Y	34					234
11	29310	X	29026	-0-	-284	-0-	28982	3	44	9	Y	40					274

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
06	4740 S	4275	-0-	-465	-0-	1167	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	5084 S	4140	-0-	-944	-0-	1167	1	2973	2	N	-0-			-0-
08	4278 S	3898	-0-	-380	-0-	1167	1	2731	2	N	-0-			-0-
09	9476 S	9476	-0-	-0-	-0-	1167	1	8309	2	N	-0-			-0-
10	4493 S	4493	-0-	-0-	-0-	1167	1	3326	2	N	-0-			-0-
*11	4650 S	4650	-0-	-0-	-0-	1167	1	3483	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

06	6870 X	6365	-0-	-505	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
07	7099 X	6169	-0-	-930	-0-	6169	2			N	-0-			-0-
08	7099 X	6298	-0-	-801	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
09	6630 X	5229	-0-	-1401	-0-	5229	2			N	-0-			-0-
10	6603 X	5760	-0-	-843	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
11	6360 X	5707	-0-	-653	-0-	5707	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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-			-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-			-0-
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-			-0-
*11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	13347 S	13347	-0-	-0-	-0-	1564	1	11783	2	Y	-0-			-0-
07	14037 S	14037	-0-	-0-	-0-	1564	1	12473	2	Y	-0-			-0-
08	13826 S	13480	-0-	-346	-0-	1564	1	11916	2	Y	-0-			-0-
09	13350 S	10418	-0-	-2932	-0-	1564	1	8854	2	Y	-0-			-0-
10	13826 S	12394	-0-	-1432	-0-	1564	1	10830	2	Y	-0-			-0-
11	13050 S	11223	-0-	-1827	-0-	1564	1	9659	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	2	4	9	N	4			183
07	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	12053	2			N	-0-			183
08	13051 X	11273	-0-	-1778	-0-	11267	2	6	9	N	5			188
09	12630 X	10449	-0-	-2181	-0-	10445	2	4	9	N	4			192
10	13051 X	9992	-0-	-3059	-0-	9985	3	7	9	N	6			198
11	11670 X	9522	-0-	-2148	-0-	9512	3	10	9	N	9			207

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

06	19516 X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-			215
07	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-			215
08	20770 X	19492	-0-	-1278	-0-	19492	2			N	-0-			215
09	20100 X	19159	-0-	-941	-0-	19159	2			N	-0-			215
10	20677 X	19453	-0-	-1224	-0-	19453	3			N	-0-			215
11	19530 X	19186	-0-	-344	-0-	19186	3			N	-0-			215

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
06	16830 X	16242	-0-	-588	-0-	16232	2	10	9	N	9					182
07	17391 X	16979	-0-	-412	-0-	16958	2	21	9	N	19					201
08	16988 X	16793	-0-	-195	-0-	16784	2	9	9	N	8					209
*09	16380 X	15626	-0-	-754	-0-	15605	2	21	9	N	19					228
*10	16988 X	16533	-0-	-455	-0-	16522	3	11	9	N	10					238
11	16440 X	15983	-0-	-457	-0-	15972	3	11	9	N	10					238

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

06	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	15504	2	11	9	N	10					42
07	16244 X	16126	-0-	-118	-0-	16114	2	12	9	N	11					53
08	17019 X	15852	-0-	-1167	-0-	15839	2	13	9	N	12					65
09	16470 X	14953	-0-	-1517	-0-	14919	2	34	9	N	31					96
10	16647 X	15478	-0-	-1169	-0-	15465	3	13	9	N	12					108
11	15600 X	14906	-0-	-694	-0-	14878	3	28	9	N	25					133

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

06	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10136	2	2	9	N	2	191	1			73
07	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11670	2			N	-0-					73
08	11718 X	11228	-0-	-490	-0-	11228	2			N	-0-					73
09	11340 X	10212	-0-	-1128	-0-	10212	2			N	-0-					73
10	11718 X	10419	-0-	-1299	-0-	10395	3	24	9	N	22	6	8			89
11	11280 X	9905	-0-	-1375	-0-	9887	3	18	9	N	16					105

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

06	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8447	2	43	9	N	39					146
07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9069	2	8	9	N	7					153
08	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8419	2	18	9	N	16					169
09	7950 X	7708	-0-	-242	-0-	7708	2			N	-0-					169
10	8215 X	7483	-0-	-732	-0-	7472	3	11	9	N	10					179
11	7950 X	7218	-0-	-732	-0-	7205	3	13	9	N	12					191

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

06	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	1563	1	9917	2	Y	-0-					-0-
07	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	1563	1	10309	2	Y	-0-					-0-
08	11718 X	11455	-0-	-263	-0-	1563	1	9892	2	Y	-0-					-0-
09	11340 X	8860	-0-	-2480	-0-	1563	1	7297	2	Y	-0-					-0-
10	11718 X	10489	-0-	-1229	-0-	1563	1	8926	2	Y	-0-					-0-
11	11340 X	9523	-0-	-1817	-0-	1563	1	7960	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

06	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2			N	-0-					28
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					28
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					28
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					28
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					28
11	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937	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
06	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	2189	1	5955	2	N	-0-			65
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	2189	1	5241	2	N	-0-			65
08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	2189	1	5188	2	N	-0-			65
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	2189	1	5266	2	N	-0-			65
10	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	2189	1	5128	2	N	-0-			65
*11	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	2189	1	4674	2	N	-0-			65

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	60	1	1382	2	N	-0-			174
07	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	60	1	1419	2	N	-0-			174
08	1860 N	1515	-0-	-345	-0-	60	1	1455	2	N	-0-			174
09	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	60	1	1302	2	N	-0-			174
10	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	60	1	1207	2	N	-0-			174
11	1470 N	1235	-0-	-235	-0-	60	1	1175	2	N	-0-			174

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

06	3180 X	3029	-0-	-151	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3137	-0-	3137	3137	3137	2			N	-0-			-0-
09	6108 X	2971	-0-	-3137	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 072948 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 3218 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 074167 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE 14 WELL #: 3 RRCID -> 075491 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
ANADARKO STATE 14 WELL #: 4 RRCID -> 075724 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANADARKO STATE -R- WELL #: 1406R RRCID -> 248626 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 3118 - 3126

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE WELL #: 2304 RRCID -> 248629 COMPL. DATE 09/18/1994 TOTAL DEPTH 3136 PERF. 3131 - 3136

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANADARKO STATE -A- WELL #: 1405 RRCID -> 248631 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 3118 - 3123

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	2			N	-0-					142
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					142
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					142
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					142
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					142
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					142

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					42
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					42
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	42	7			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13895	2	15	9	N	14					250
07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9208	2	66	9	N	60	180	0			130
08	3069	X	76	-0-	-2993	-0-	67	2	9	9	N	8					138
09	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14484	2	46	9	N	42					180
10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					180
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4826	2	3	9	N	3					183

RED BLUFF 6 WELL #: 1 RRCID -> 099171 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11633 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	1935	-0-	1935	1935	1935	2			N	-0-					193
07	14B2	EXT	4646	-0-	4646	6581	4646	2			N	-0-					193
08	14B2	EXT	12798	-0-	12798	19379	12798	2			N	-0-					193
09	14B2	EXT	521	-0-	521	19900	521	2			N	-0-					193
*10	20168	X	268	-0-	-19900	-0-	268	2			N	-0-					193
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED FISH 7 WELL #: 1 RRCID -> 167916 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11630 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

06	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	52	23	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	4	-0-	4	56	4	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	65	9	2			N	-0-			-0-
10	68 X	3	-0-	-65	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	240	1	3266	3	N	-0-			49
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	3	N	3			52
						3	9							
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	248	1	3069	3	N	15			67
						17	9							
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	200	1	4620	3	N	-0-			67
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3815	3	11	9	N	10			77
*11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-			77

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	300	1	3430	3	N	-0-			76
07	3100 X	1366	-0-	-1734	-0-	310	1	1056	3	N	-0-			76
08	1271 N	483	-0-	-788	-0-	310	1	173	3	N	-0-			76
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	240	1	3812	3	N	-0-			76
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-			76
*11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-			76

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11550 X	11273	-0-	-277	-0-	11251	2	22	9	N	20					221
07	11935 X	10892	-0-	-1043	-0-	10886	2	6	9	N	5					226
08	11935 X	11110	-0-	-825	-0-	11110	2			N	-0-					226
09	11190 X	10191	-0-	-999	-0-	10157	2	34	9	N	31	184	1			73
10	11656 X	10849	-0-	-807	-0-	10849	2			N	-0-					73
11	11280 X	10611	-0-	-669	-0-	10608	2	3	9	N	3					76

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

06	4260 X	3785	-0-	-475	-0-	3771	2	14	9	N	13					193
07	4402 X	3791	-0-	-611	-0-	3784	2	7	9	N	6					199
08	4247 X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			N	-0-					199
09	4050 X	3709	-0-	-341	-0-	3703	2	6	9	N	5					204
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	3811	2			N	-0-					204
11	3780 X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					204

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	9630 X	9269	-0-	-361	-0-	9243	3	26	9	Y	24					122
07	9796 X	9190	-0-	-606	-0-	9171	3	19	9	Y	17	93	1			46
08	9796 X	9310	-0-	-486	-0-	9286	3	24	9	Y	22					68
09	9360 X	4803	-0-	-4557	-0-	4791	3	12	9	Y	11					79
10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10917	3	59	9	Y	54	78	1			55
*11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9431	3	42	9	Y	38	53	1			40

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

06	2760 X	1526	-0-	-1234	-0-	1501	3	25	9	Y	23					107
07	2852 X	1130	-0-	-1722	-0-	1121	3	9	9	Y	8	81	1			34
08	INC G-10	1183	-0-	1183	1183	1140	3	43	9	Y	39					73
09	INC G-10	664	-0-	664	1847	651	3	13	9	Y	12					85
10	1800 N	10467	-0-	8667	10514	10329	3	138	9	Y	125	83	1			127
*11	3000 N	11609	-0-	8609	19123	11525	3	84	9	Y	76	121	1			82

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			Y	-0-					213
07	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			Y	-0-					213
08	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	3			Y	-0-					213
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			Y	-0-					213
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			Y	-0-					213
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					213

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

06	570	N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15300 X	13837	-0-	-1463	-0-	13815	3	22	9	N	20	146	1			106
07	15810 X	12583	-0-	-3227	-0-	12516	3	67	9	N	61					167
08	15624 X	13377	-0-	-2247	-0-	13272	3	105	9	N	95	123	1			139
09	15000 X	3489	-0-	-11511	-0-	3446	3	43	9	N	39					178
10	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					178
11	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	2					180

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14400 X	13339	-0-	-1061	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
07	14477 X	12545	-0-	-1932	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
08	14353 X	13183	-0-	-1170	-0-	13183	3			N	-0-					-0-
09	13890 X	6276	-0-	-7614	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
10	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	15578	3			N	-0-					-0-
11	13350 X	12606	-0-	-744	-0-	12606	3			N	-0-					-0-

PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	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

06	41321 X	41321	-0-	-0-	-0-	41321	3			N	-0-					-0-
07	41849 X	41849	-0-	-0-	-0-	41849	3			N	-0-					-0-
08	40901 X	40901	-0-	-0-	-0-	40901	3			N	-0-					-0-
09	39013 X	39013	-0-	-0-	-0-	39013	3			N	-0-					-0-
10	39245 X	39245	-0-	-0-	-0-	39245	3			N	-0-					-0-
*11	37855 X	37855	-0-	-0-	-0-	37855	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

06	3000 N	3823	-0-	823	2580	3823	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3843	-0-	743	3323	3843	3			N	-0-					-0-
08	7320 X	3997	-0-	-3323	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
09	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
*11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

06	3000	N	3772	-0-	772	1083	3772	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2455	-0-	-645	438	2455	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1457	-0-	-1003	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	517	-0-	-2025	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	621	-0-	-1839	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972

06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	899	N	288	-0-	-611	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

06	3270	X	2963	-0-	-307	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2608	-0-	-461	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5292	-0-	-877	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5883	-0-	-69	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

06	32250	X	31735	-0-	-515	-0-	31735	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	30071	-0-	-3254	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
08	33046	X	30631	-0-	-2415	-0-	30631	2			N	-0-					-0-
09	31740	X	28953	-0-	-2787	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	31332	-0-	-1466	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	30094	-0-	-1646	-0-	30094	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

06	15690	X	15426	-0-	-264	-0-	15426	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14644	-0-	-1476	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
08	16120	X	15589	-0-	-531	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
09	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	14532	-0-	-1402	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
11	15420	X	13184	-0-	-2236	-0-	13184	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

06	10320	X	9661	-0-	-659	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9440	-0-	-1782	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9124	-0-	-2563	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9656	-0-	-1654	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9410	-0-	-250	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

06	9990	X	7814	-0-	-2176	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8231	-0-	-1410	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8236	-0-	-1126	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
09	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
10	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
*11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	1793	-0-	-307	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

06	4770 X	4557	-0-	-213	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4691	-0-	-207	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	2413	-0-	-2267	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		N	-0-			-0-
*11	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 01/07/2007 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574

06	2610 #	1722	-0-	-888	-0-	1697	2	25	9	Y	23	24	1			1
07	5239 #	949	-0-	-4290	-0-	927	2	22	9	Y	20	20	1			1
08	5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	92	85	1			8
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	103	103	1			8
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	105	103	1			10
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	121	118	1			13

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

06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	14	14	1			1
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	15	15	1			1
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	13	13	1			1
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	15	1			1
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15	15	1			1
*11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	597	2	18	9	N	16	15	1			2

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

06	1080 #	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1209 #	1047	-0-	-162	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1240 #	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1240 #	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
*11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 418 RRCID -> 209547 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5090 - 5263

06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3256	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
*07	8029 X	3491	-0-	-4538	-0-	3422	2	69	9	Y	63	62	1			1
08	8029 X	2374	-0-	-5655	-0-	2293	2	81	9	Y	74	73	1			2
09	7770 X	5812	-0-	-1958	-0-	4765	2	1047	9	Y	952	945	1			9
10	6417 X	3571	-0-	-2846	-0-	3295	2	276	9	Y	251	258	1			2
11	3390 X	2480	-0-	-910	-0-	2480	2			Y	-0-	2	1			-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

06	2610 N	2554	-0-	-56	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
08	2697 N	2445	-0-	-252	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	1598	-0-	-952	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	373	1	11088	2	Y	50	52	1			21
						55	9									
07	11656 X	11150	-0-	-506	-0-	392	1	10711	2	Y	43	54	1			10
						47	9									
08	11656 X	10288	-0-	-1368	-0-	390	1	9848	2	Y	45	45	1			10
						50	9									
09	11520 X	9253	-0-	-2267	-0-	373	1	8838	2	Y	38	31	1			17
						42	9									
10	11904 X	10665	-0-	-1239	-0-	396	1	10194	2	Y	68	35	1			50
						75	9									
11	8610 X	7451	-0-	-1159	-0-	384	1	7011	2	Y	51	54	1			47
						56	9									

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

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
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-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	780	X	671	-0-	-109	-0-	30	1	558	2	N	75					239
							83	9									
07	1426	X	708	-0-	-718	-0-	30	1	677	2	N	1					240
							1	9									
08	806	X	675	-0-	-131	-0-	30	1	644	2	N	1					241
							1	9									
*09	690	X	518	-0-	-172	-0-	30	1	486	2	N	2	176	1			67
							2	9									
*10	713	X	620	-0-	-93	-0-	30	1	589	2	N	1					68
							1	9									
11	690	X	655	-0-	-35	-0-	30	1	604	2	N	19					71
							21	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13					28
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	2	14	9	Y	13					41
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1540	2	14	9	Y	13	54	1			-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1453	2	19	9	Y	17					17
10	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1465	2	10	9	Y	9					26
11	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1355	2	11	9	Y	10	31	1			5

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	40	1	6957	2	Y	28					124
							31	9									
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	2	Y	28					152
							31	9									
08	6851	X	6232	-0-	-619	-0-	40	1	6161	2	Y	28	119	1			61
							31	9									
09	7680	X	6275	-0-	-1405	-0-	40	1	6194	2	Y	37					98
							41	9									
10	7936	X	6400	-0-	-1536	-0-	40	1	6312	2	Y	44					142
							48	9									
11	7020	X	5929	-0-	-1091	-0-	40	1	5839	2	Y	45	145	1			42
							50	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHALKLEY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 088764 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4452 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

06	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					118
07	620 X	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-					118
08	620 X	413	-0-	-207	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			118
09	900 X	546	-0-	-354	-0-	546	2			N	-0-					118
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					118
11	900 X	632	-0-	-268	-0-	632	2			N	-0-					118

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341 X	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	341 X	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	330 X	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	270 X	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	403 X	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	372 X	148	-0-	-224	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	630 X	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	651 X	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	630 X	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					214
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					214
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					214
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					214
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					214
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

06	540 N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					182
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					182
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					182
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					182
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					182
11	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

06	900 N	723	-0-	-177	-0-	721	3	2	9	N	2					167
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					167
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					167
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					167
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					167
11	INC G-10	751	-0-	751	751	751	3			N	-0-					167

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

06	240 N	221	-0-	-19	-0-	138	3	83	9	N	75	191	1			83
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	163	3	94	9	N	85					168
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	155	3	85	9	N	77					245
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	65	3	10	9	N	9					254
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	10	3	58	9	N	53	167	1			140
11	240 N	116	-0-	-124	-0-	42	3	74	9	N	67					207

MAYJAC I, LLC 536431
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

06	14B DENY	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-					64
07	14B DENY	440	-0-	440	850	428	3	12	9	N	11					75
08	14B DENY	451	-0-	451	1301	434	3	17	9	N	15					90
09	14B DENY	421	-0-	421	1722	420	3	1	9	N	1					91
10	14B DENY	424	-0-	424	2146	421	3	3	9	N	3					94
11	14B DENY	452	-0-	452	2598	441	3	11	9	N	10					104

SUNDOWN ENERGY LP 829482
LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					134
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					134
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					134
09	540 N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					134
*10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

06	3000	N	1319	-0-	-1681	64	1319	3			Y	-0-				99
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				99
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-				99
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-				99
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-				99
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2059	3	186	9	Y	169	169	1		99

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

06	1230	N	783	-0-	-447	-0-	783	3			Y	-0-				99
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				99
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-				99
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-				99
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-				99
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1177	3	186	9	Y	169	169	1		99

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

06	1362	N	621	-0-	-741	-0-	621	3			Y	-0-				51
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				51
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	41	1		24
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	Y	11				35
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	3	20	9	Y	18				53
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	3	3	9	Y	3				56

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9894 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

06	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
07	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
08	2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
09	2490 #	1587	-0-	-903	-0-	1587	2		Y	-0-			-0-
10	2573 #	1424	-0-	-1149	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
11	2580 #	1505	-0-	-1075	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

06	1860 #	1192	-0-	-668	-0-	1192	2		N	-0-			196
07	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			196
08	1922 #	1067	-0-	-855	-0-	1067	2		N	-0-			196
09	1860 #	1108	-0-	-752	-0-	1108	2		N	-0-			196
10	1922 #	720	-0-	-1202	-0-	720	2		N	-0-			196
11	1470 #	110	-0-	-1360	-0-	110	2		N	-0-			196

DANIELS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 197465 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9904 - 10630

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
07	1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		Y	-0-			-0-
08	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
09	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
10	1395 #	196	-0-	-1199	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-			-0-

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11987 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALT DRAW (WOLFCAMP) 79898 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
CHEVRON 23 WELL #: 1 RRCID -> 243269 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10545 - 10678

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

SHELL WESTERN E&P 774719
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	6048	-0-	-1512	-0-	6042	3	6	9	N	5	192	1			134
07	7812	X	7132	-0-	-680	-0-	7123	3	9	9	N	8					142
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8031	3	11	9	N	10					152
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7379	3	17	9	N	15					167
10	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7931	3	24	9	N	22					189
11	7770	X	5786	-0-	-1984	-0-	5769	3	17	9	N	15					204

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8948	3	17	9	N	15					112
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8320	3	18	9	N	16					128
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7431	3	13	9	N	12					140
09	8970	X	6989	-0-	-1981	-0-	6976	3	13	9	N	12					152
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10357	3	18	9	N	16					168
11	8970	X	8022	-0-	-948	-0-	8005	3	17	9	N	15					183

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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

06	3750	X	1538	-0-	-2212	-0-	1538	2			N	-0-					107
07	3875	X	1698	-0-	-2177	-0-	1698	2			N	-0-					107
08	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					107
09	2670	X	1422	-0-	-1248	-0-	1422	2			N	-0-					107
*10	1705	X	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					107
11	1650	X	1372	-0-	-278	-0-	1254	2	118	9	N	107					107

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TOPAT OIL CORPORATION 862505
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

06	180	#	136	-0-	-44	-0-	136	1			N	-0-					162
07	186	#	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					162
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					162
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					162
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					162

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3230	-0-	-850	-0-	3230	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

06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	8	1			2
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	744	N	454	-0-	-290	-0-	265	2	189	9	Y	172	74	1			99
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1190	2	191	9	Y	174	188	1			85
10	744	N	491	-0-	-253	-0-	296	2	195	9	Y	177	103	1			159
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1718	2	66	9	Y	60					219

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

06	SWR 10		1441	-0-	1441	150867	1000	2	441	9	Y	401	457	1			81
07	SWR 10		1552	-0-	1552	152419	1120	2	432	9	Y	393	363	1			111
08	SWR 10		1314	-0-	1314	153733	889	2	425	9	Y	386	441	1			56
09	SWR 10		1599	-0-	1599	155332	1229	2	370	9	Y	336	341	1			51
10	SWR 10		1266	-0-	1266	156598	912	2	354	9	Y	322	271	1			102
11	SWR 10		530	-0-	530	157128	523	2	7	9	Y	6					108

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	#	320	-0-	320	B	-473	300	3	20	9	Y	18	16	1		4
07	0	#	273	-0-	273	B	-200	251	3	22	9	Y	20	19	1		5
08	69	R	269	-0-	200	B	-0-	247	3	2	4	Y	18	20	1		3
								20	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	#	287	-0-	-13	B	-13	266	3	21	9	Y	19	15	1		7
10	310	#	244	-0-	-66	B	-79	221	3	23	9	Y	21	22	1		6
11	300	#	170	-0-	-130	B	-209	148	3	21	4	Y	1	7	1		-0-
								1	9								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150	#	57	-0-	-93	B	-1486	57	3			Y	-0-				-0-
07	155	#	54	-0-	-101	B	-1587	54	3			Y	-0-				-0-
08	124	#	55	-0-	-69	B	-1656	55	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -663 CANCELLED UNDERAGE -> -993																	
09	90	#	65	-0-	-25	B	-688	65	3			Y	-0-				-0-
10	93	#	69	-0-	-24	B	-712	69	3			Y	-0-				-0-
11	60	#	64	-0-	4	B	-708	56	3	8	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	41	-0-	41 B	359	41	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	44	-0-	44 B	403	44	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	57	-0-	57 B	460	57	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				460												
*09	517 R	57	-0-	-460 B	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*10	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*11	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	54	3	8	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	360 #	182	-0-	-178 B	-877	182	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	169	-0-	-203 B	-1080	169	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	164	-0-	-208 B	-1288	164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-912	CANCELLED UNDERAGE ->		-376									
09	240 #	86	-0-	-154 B	-1066	60	3	26	9	Y	24	23	1			1
10	248 #	45	-0-	-203 B	-1269	25	3	20	9	Y	18	18	1			1
11	180 #	22	-0-	-158 B	-1427	19	3	3	4	Y	-0-	1	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	584	-0-	584 B	1283	566	3	18	9	Y	16	16	1			1
07	T. A.	395	-0-	395 B	1678	376	3	19	9	Y	17	17	1			1
08	T. A.	392	-0-	392 B	2070	364	3	28	9	Y	25	24	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2070												
09	2570 R	500	-0-	-2070 B	-0-	475	3	25	9	Y	23	24	1			1
10	339 R	339	-0-	-0- B	-0-	317	3	22	9	Y	20	20	1			1
11	360 #	206	-0-	-154 B	-154	162	3	23	4	Y	19	19	1			1
						21	9									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

06	690 #	670	-0-	-20 B	-673	670	3			N	-0-					-0-
07	682 #	597	-0-	-85 B	-758	597	3			N	-0-					-0-
08	713 #	683	-0-	-30 B	-788	683	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-534									
09	690 #	574	-0-	-116 B	-370	574	3			N	-0-					-0-
10	713 #	687	-0-	-26 B	-396	687	3			N	-0-					-0-
11	660 #	593	-0-	-67 B	-463	593	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

06	810 #	794	-0-	-16 B	-900	794	3			N	-0-					-0-
07	806 #	764	-0-	-42 B	-942	764	3			N	-0-					-0-
08	837 #	950	-0-	113 B	-829	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-415	CANCELLED UNDERAGE ->		-414									
09	810 #	768	-0-	-42 B	-457	768	3			N	-0-					-0-
10	837 #	965	-0-	128 B	-329	965	3			N	-0-					-0-
11	930 #	790	-0-	-140 B	-469	790	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

06	750 #	799	-0-	49 B	-752	799	3			N	-0-					-0-
07	744 #	729	-0-	-15 B	-767	729	3			N	-0-					-0-
08	775 #	897	-0-	122 B	-645	897	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-293	CANCELLED UNDERAGE ->		-352									
09	810 #	694	-0-	-116 B	-409	694	3			N	-0-					-0-
10	837 #	863	-0-	26 B	-383	863	3			N	-0-					-0-
11	870 #	727	-0-	-143 B	-526	727	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	#	841	-0-	-29 B	-366	841	3			N	-0-					-0-
07	899	#	746	-0-	-153 B	-519	746	3			N	-0-					-0-
08	899	#	850	-0-	-49 B	-568	850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED UNDERAGE ->		-279										
09	840	#	775	-0-	-65 B	-354	775	3			N	-0-					-0-
10	868	#	874	-0-	6 B	-348	874	3			N	-0-					-0-
11	840	#	748	-0-	-92 B	-440	748	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	23	-0-	-7 B	-1875	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8 B	-1883	23	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6 B	-1889	25	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-1861										
09	30	#	24	-0-	-6 B	-34	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10 B	-44	21	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9 B	-53	18	3	3	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2596	R	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2460	R	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
08	3032	R	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2518	R	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
10	3088	R	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*11	2930	R	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	277	-0-	-23 B	-499	277	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	658	-0-	348 B	-151	658	3			Y	-0-					-0-
08	608	R	759	-0-	151 B	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	773	R	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
10	699	R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	641	-0-	-79 B	-79	562	3	79	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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
06	150 #	111	-0-	-39 B	-587	111 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	160	-0-	5 B	-582	160 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	201	-0-	46 B	-536	201 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348	CANCELLED UNDERAGE ->		-188						
09	150 #	223	-0-	73 B	-275	223 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	223	-0-	68 B	-207	223 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	247	-0-	97 B	-110	217 3	30 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

06	2400 #	2287	-0-	-113 B	-439	2287 3		N	-0-			-0-
07	2511 #	1980	-0-	-531 B	-970	1980 3		N	-0-			-0-
08	2511 #	2425	-0-	-86 B	-1056	2425 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-984	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						
09	2430 #	1859	-0-	-571 B	-1555	1859 3		N	-0-			-0-
10	2356 #	2440	-0-	84 B	-1471	2440 3		N	-0-			-0-
11	2340 #	2061	-0-	-279 B	-1750	2061 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

06	330 #	344	-0-	14 B	-225	344 3		N	-0-			-0-
07	341 #	315	-0-	-26 B	-251	315 3		N	-0-			-0-
08	341 #	372	-0-	31 B	-220	372 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-159						
09	330 #	324	-0-	-6 B	-67	324 3		N	-0-			-0-
10	341 #	351	-0-	10 B	-57	351 3		N	-0-			-0-
11	360 #	311	-0-	-49 B	-106	311 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

06	570 #	246	-0-	-324 B	-1886	246 3		Y	-0-			-0-
07	589 #	507	-0-	-82 B	-1968	507 3		Y	-0-			-0-
08	620 #	486	-0-	-134 B	-2102	486 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-577	CANCELLED UNDERAGE ->		-1525						
09	630 #	426	-0-	-204 B	-781	426 3		Y	-0-			-0-
10	651 #	499	-0-	-152 B	-933	499 3		Y	-0-			-0-
11	480 #	591	-0-	111 B	-822	518 3	73 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	900 #	1000	-0-	100 B	-432	1000 3		N	-0-			-0-
07	899 #	868	-0-	-31 B	-463	868 3		N	-0-			-0-
08	961 #	1014	-0-	53 B	-410	1014 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-223	CANCELLED UNDERAGE ->		-187						
09	990 #	819	-0-	-171 B	-394	819 3		N	-0-			-0-
10	1023 #	1040	-0-	17 B	-377	1040 3		N	-0-			-0-
11	990 #	887	-0-	-103 B	-480	887 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

06	120 #	41	-0-	-79 B	-132	41 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-212	44 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-279	57 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279									
09	60 #	57	-0-	-3 B	-282	57 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-283	61 3		Y	-0-			-0-
11	60 #	62	-0-	2 B	-281	54 3	8 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

06	60 #	22	-0-	-38 B	-1313	22	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	23	-0-	-39 B	-1352	23	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-1362	21	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -351 CANCELLED UNDERAGE -> -1011														
09	30 #	21	-0-	-9 B	-360	21	3			Y	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-369	22	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-376	20	3	3	4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

06	120 #	48	-0-	-72 B	-278	48	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	54	-0-	-70 B	-348	54	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	61	-0-	-63 B	-411	61	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -109														
09	60 #	67	-0-	7 B	-295	67	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	61	-0-	-1 B	-296	61	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	53	-0-	-7 B	-303	46	3	7	4	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

06	300 #	284	-0-	-16 B	-186	284	3			N	-0-			-0-
07	310 #	263	-0-	-47 B	-233	263	3			N	-0-			-0-
08	341 #	272	-0-	-69 B	-302	272	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -83														
09	330 #	312	-0-	-18 B	-237	312	3			N	-0-			-0-
10	341 #	337	-0-	-4 B	-241	337	3			N	-0-			-0-
11	270 #	314	-0-	44 B	-197	275	3	39	4	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

06	750 #	778	-0-	28 B	-966	778	3			N	-0-			-0-
07	744 #	734	-0-	-10 B	-976	734	3			N	-0-			-0-
08	744 #	883	-0-	139 B	-837	883	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -410 CANCELLED UNDERAGE -> -427														
09	780 #	684	-0-	-96 B	-506	684	3			N	-0-			-0-
10	806 #	865	-0-	59 B	-447	865	3			N	-0-			-0-
11	840 #	714	-0-	-126 B	-573	714	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 #	704	-0-	74 B	-560	704	3			N	-0-					-0-
07	713 #	674	-0-	-39 B	-599	674	3			N	-0-					-0-
08	713 #	812	-0-	99 B	-500	812	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-112	CANCELLED UNDERAGE ->		-388										
09	690 #	634	-0-	-56 B	-168	634	3			N	-0-					-0-
10	713 #	777	-0-	64 B	-104	777	3			N	-0-					-0-
11	780 #	628	-0-	-152 B	-256	628	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

06	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	60 #	40	-0-	-20 B	-20	40	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	50	-0-	-12 B	-32	50	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-19	38	3	5	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

06	240 #	234	-0-	-6 B	-213	234	3			N	-0-					-0-
07	279 #	234	-0-	-45 B	-258	234	3			N	-0-					-0-
08	279 #	246	-0-	-33 B	-291	246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-159										
09	270 #	213	-0-	-57 B	-189	213	3			N	-0-					-0-
10	248 #	235	-0-	-13 B	-202	235	3			N	-0-					-0-
11	240 #	206	-0-	-34 B	-236	206	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

06	2183 R	528	-0-	-1655 B	-0-	491	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	504 R	504	-0-	-0- B	-0-	458	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	229	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	INC G-10	173	-0-	173 B	173	132	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	INC G-10	463	-0-	463 B	636	420	3	43	9	Y	39	39	1			2
*11	1286 R	650	-0-	-636 B	-0-	534	3	75	4	Y	37	38	1			1
						41	9									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

06	30 #	20	-0-	-10 B	-48	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	22	-0-	-9 B	-57	22	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	28	-0-	-3 B	-60	28	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-17										
09	30 #	28	-0-	-2 B	-45	28	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	31	-0-	-0- B	-45	31	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	31	-0-	1 B	-44	27	3	4	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

06	810 #	357	-0-	-453 B	-1205	357	3			N	-0-					-0-
07	837 #	253	-0-	-584 B	-1789	253	3			N	-0-					-0-
08	837 #	547	-0-	-290 B	-2079	547	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1826	CANCELLED UNDERAGE ->		-253										
09	810 #	450	-0-	-360 B	-2186	450	3			N	-0-					-0-
10	465 #	504	-0-	39 B	-2147	504	3			N	-0-					-0-
11	540 #	478	-0-	-62 B	-2209	478	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	41	-0-	-79	B	-296	41	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	44	-0-	-80	B	-376	44	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	57	-0-	-67	B	-443	57	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-358		CANCELLED UNDERAGE ->		-85								
09	60 #	57	-0-	-3	B	-361	57	3			Y	-0-				-0-
10	62 #	61	-0-	-1	B	-362	61	3			Y	-0-				-0-
11	60 #	90	-0-	30	B	-332	79	3	11	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

06	300 #	319	-0-	19	B	-267	319	3			N	-0-				-0-
07	341 #	303	-0-	-38	B	-305	303	3			N	-0-				-0-
08	341 #	379	-0-	38	B	-267	379	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108		CANCELLED UNDERAGE ->		-159								
09	330 #	300	-0-	-30	B	-138	300	3			N	-0-				-0-
10	341 #	378	-0-	37	B	-101	378	3			N	-0-				-0-
11	360 #	320	-0-	-40	B	-141	320	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

06	30 #	29	-0-	-1	B	-27	29	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	27	-0-	-4	B	-31	27	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-38	24	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16		CANCELLED UNDERAGE ->		-22								
09	30 #	26	-0-	-4	B	-20	26	3			Y	-0-				-0-
10	31 #	39	-0-	8	B	-12	39	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	32	-0-	2	B	-10	28	3	4	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

06	270 #	276	-0-	6	B	-65	276	3			Y	-0-				-0-
07	279 #	250	-0-	-29	B	-94	250	3			Y	-0-				-0-
08	310 #	189	-0-	-121	B	-215	189	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-152		CANCELLED UNDERAGE ->		-63								
09	300 #	308	-0-	8	B	-144	308	3			Y	-0-				-0-
10	310 #	242	-0-	-68	B	-212	242	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	269	-0-	-1	B	-213	236	3	33	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

06	750 #	752	-0-	2	B	-3595	752	3			N	-0-				-0-
07	775 #	932	-0-	157	B	-3438	932	3			N	-0-				-0-
08	775 #	849	-0-	74	B	-3364	849	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-589		CANCELLED UNDERAGE ->		-2775								
09	750 #	766	-0-	16	B	-573	766	3			N	-0-				-0-
10	930 #	721	-0-	-209	B	-782	721	3			N	-0-				-0-
11	900 #	734	-0-	-166	B	-948	644	3	90	4	N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	210 #	206	-0-	-4 B	-122	206 3		N	-0-			-0-
07	248 #	165	-0-	-83 B	-205	165 3		N	-0-			-0-
08	248 #	221	-0-	-27 B	-232	221 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-114	CANCELLED UNDERAGE ->		-118						
09	240 #	203	-0-	-37 B	-151	203 3		N	-0-			-0-
10	217 #	256	-0-	39 B	-112	256 3		N	-0-			-0-
11	210 #	224	-0-	14 B	-98	224 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

06	360 R	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
07	372 #	44	-0-	-328 B	-328	44 3		Y	-0-			-0-
08	372 #	57	-0-	-315 B	-643	57 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-643									
09	390 #	57	-0-	-333 B	-976	57 3		Y	-0-			-0-
10	403 #	61	-0-	-342 B	-1318	61 3		Y	-0-			-0-
11	360 #	62	-0-	-298 B	-1616	54 3	8 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

06	120 #	41	-0-	-79 B	-296	41 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	65	-0-	-59 B	-355	65 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	85	-0-	-39 B	-394	85 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-309	CANCELLED UNDERAGE ->		-85						
09	60 #	85	-0-	25 B	-284	85 3		Y	-0-			-0-
10	62 #	92	-0-	30 B	-254	92 3		Y	-0-			-0-
11	60 #	92	-0-	32 B	-222	81 3	11 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

06	180 #	142	-0-	-38 B	-2070	142 3		Y	-0-			-0-
07	186 #	144	-0-	-42 B	-2112	144 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	136	-0-	-19 B	-2131	136 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-1658						
09	150 #	156	-0-	6 B	-467	156 3		Y	-0-			-0-
10	155 #	169	-0-	14 B	-453	169 3		Y	-0-			-0-
11	150 #	166	-0-	16 B	-437	138 3	19 4	Y	8	3 1		5
						9 9						

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

06	120 #	94	-0-	-26 B	-85	94 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	59	-0-	-65 B	-150	59 3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-217	57 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-217									
09	120 #	57	-0-	-63 B	-280	57 3		Y	-0-			-0-
10	93 #	92	-0-	-1 B	-281	92 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	92	-0-	2 B	-279	81 3	11 4	Y	-0-			-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
06	120 #	112	-0-	-8 B	-1215	92	3	20	9	N	18	16	1			4
07	124 #	127	-0-	3 B	-1212	105	3	22	9	N	20	19	1			5
08	124 #	160	-0-	36 B	-1176	139	3	1	4	N	18	20	1			3
						20	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-1168										
09	148 R	156	-0-	8 B	-0-	135	3	21	9	N	19	15	1			7
10	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	187	3	32	9	N	29	28	1			8
*11	273 R	273	-0-	-0- B	-0-	203	3	29	4	N	37	36	1			9
						41	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

06	240 #	192	-0-	-48 B	-1248	192	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	189	-0-	-59 B	-1307	189	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	192	-0-	-25 B	-1332	192	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-774	CANCELLED UNDERAGE ->	-558										
09	210 #	213	-0-	3 B	-771	213	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	221	-0-	4 B	-767	221	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	211	-0-	31 B	-736	185	3	26	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

06	30 #	22	-0-	-8 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-75	23	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	21	-0-	-10 B	-85	21	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-36										
09	30 #	21	-0-	-9 B	-58	21	3			Y	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9 B	-67	22	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-74	20	3	3	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

06	120 #	72	-0-	-48 B	-215	72	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	44	-0-	-80 B	-295	44	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	59	-0-	-34 B	-329	59	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-297	CANCELLED UNDERAGE ->	-32										
09	60 #	39	-0-	-21 B	-318	39	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	53	-0-	-9 B	-327	53	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	35	-0-	-25 B	-352	31	3	4	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

06	300 #	302	-0-	2 B	-665	265	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	310 #	316	-0-	6 B	-659	270	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	310 #	317	-0-	7 B	-652	274	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-652										
09	367 R	367	-0-	-0- B	-0-	326	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	388 R	388	-0-	-0- B	-0-	345	3	43	9	Y	39	39	1			2
*11	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	290	3	41	4	Y	37	38	1			1
						41	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

06	780 #	398	-0-	-382 B	-2131	398	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	417	-0-	-389 B	-2520	417	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	414	-0-	-175 B	-2695	414	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2239	CANCELLED UNDERAGE ->	-456										
09	450 #	488	-0-	38 B	-2201	488	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	532	-0-	98 B	-2103	532	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	453	-0-	63 B	-2040	397	3	56	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

06	720 #	643	-0-	-77	B	-2255	643	3			Y	-0-				-0-
07	744 #	708	-0-	-36	B	-2291	708	3			Y	-0-				-0-
08	682 #	698	-0-	16	B	-2275	698	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1409 CANCELLED UNDERAGE -> -866																
09	660 #	676	-0-	16	B	-1393	676	3			Y	-0-				-0-
10	713 #	1296	-0-	583	B	-810	1296	3			Y	-0-				-0-
11	690 #	910	-0-	220	B	-590	798	3	112	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

06	540 #	384	-0-	-156	B	-1313	384	3			Y	-0-				-0-
07	527 #	861	-0-	334	B	-979	861	3			Y	-0-				-0-
08	527 #	932	-0-	405	B	-574	932	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -574																
09	420 #	420	-0-	-0-	B	-574	420	3			Y	-0-				-0-
10	527 #	451	-0-	-76	B	-650	451	3			Y	-0-				-0-
11	510 #	481	-0-	-29	B	-679	422	3	59	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

06	431 R	134	-0-	-297	B	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
07	81 R	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 #	101	-0-	-49	B	-49	101	3			Y	-0-				-0-
10	124 #	89	-0-	-35	B	-84	89	3			Y	-0-				-0-
11	120 #	26	-0-	-94	B	-178	23	3	3	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

06	570 #	697	-0-	127	B	-663	697	3			Y	-0-				-0-
07	713 #	618	-0-	-95	B	-758	618	3			Y	-0-				-0-
08	713 #	617	-0-	-96	B	-854	606	3	11	9	Y	10	9	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -373 CANCELLED UNDERAGE -> -481																
09	690 #	916	-0-	226	B	-147	916	3			Y	-0-	1	1		-0-
10	769 R	916	-0-	147	B	-0-	916	3			Y	-0-				-0-
*11	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	811	3	114	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

06	120 #	84	-0-	-36	B	-195	84	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	67	-0-	-57	B	-252	67	3			Y	-0-				-0-
08	124 #	85	-0-	-39	B	-291	85	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -241 CANCELLED UNDERAGE -> -50																
09	120 #	85	-0-	-35	B	-276	85	3			Y	-0-				-0-
10	93 #	92	-0-	-1	B	-277	92	3			Y	-0-				-0-
11	90 #	92	-0-	2	B	-275	81	3	11	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840 #	498	-0-	-342 B	-1951	498	3			Y	-0-					-0-
07	868 #	595	-0-	-273 B	-2224	595	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	681	-0-	-94 B	-2318	652	3	29	9	Y	26	24	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1027	CANCELLED UNDERAGE ->		-1291									
09	750 #	715	-0-	-35 B	-1062	674	3	41	9	Y	37	37	1			2
10	775 #	825	-0-	50 B	-1012	782	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	660 #	633	-0-	-27 B	-1039	539	3	76	4	Y	16	17	1			1
						18	9									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

06	90 #	53	-0-	-37 B	-37	53	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	30	-0-	-63 B	-100	30	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	36	-0-	-57 B	-157	36	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-157												
09	150 #	41	-0-	-109 B	-266	41	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	94	-0-	-61 B	-327	94	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	114	-0-	54 B	-273	100	3	14	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

06	90 #	48	-0-	-42 B	-216	48	3			N	-0-					-0-
07	93 #	54	-0-	-39 B	-255	54	3			N	-0-					-0-
08	93 #	61	-0-	-32 B	-287	61	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-215	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									
09	60 #	67	-0-	7 B	-208	67	3			N	-0-					-0-
10	62 #	85	-0-	23 B	-185	85	3			N	-0-					-0-
11	60 #	79	-0-	19 B	-166	69	3	10	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

06	300 #	166	-0-	-134 B	-1101	166	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	162	-0-	-148 B	-1249	162	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	164	-0-	-146 B	-1395	164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-546	CANCELLED UNDERAGE ->		-849									
09	210 #	195	-0-	-15 B	-561	195	3			Y	-0-					-0-
10	217 #	220	-0-	3 B	-558	220	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	210	-0-	30 B	-528	184	3	26	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

06	T. A.	148	-0-	148 B	-523	148	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	140	-0-	140 B	-383	140	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	157	-0-	157 B	-226	157	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-226									
09	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	794	3	111	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

06	480 #	501	-0-	21 B	-1303	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	503	-0-	7 B	-1296	503	3			Y	-0-					-0-
08	589 #	471	-0-	-118 B	-1414	471	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507	CANCELLED UNDERAGE ->		-907									
09	570 #	367	-0-	-203 B	-710	367	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	361	-0-	-228 B	-938	361	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	389	-0-	-121 B	-1059	341	3	48	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800 #	1567	-0-	-233 B	-5055	1564	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1860 #	1251	-0-	-609 B	-5664	1247	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	1860 #	1572	-0-	-288 B	-5952	1568	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2195	CANCELLED UNDERAGE ->		-3757									
09	1680 #	1810	-0-	130 B	-2065	1770	3	40	9	Y	36	34	1			2
10	1612 #	2762	-0-	1150 B	-915	2687	3	75	9	Y	68	67	1			3
*11	1561 R	2476	-0-	915 B	-0-	2117	3	297	4	Y	56	57	1			2
						62	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

06	1590 #	1387	-0-	-203 B	-2143	1387	3			Y	-0-					-0-
07	1643 #	1606	-0-	-37 B	-2180	1606	3			Y	-0-					-0-
08	1643 #	1746	-0-	103 B	-2077	1746	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1267	CANCELLED UNDERAGE ->		-810									
09	1470 #	1670	-0-	200 B	-1067	1670	3			Y	-0-					-0-
10	1612 #	1439	-0-	-173 B	-1240	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1680 #	1282	-0-	-398 B	-1638	1124	3	158	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

06	930 #	919	-0-	-11 B	-1417	919	3			N	-0-					-0-
07	961 #	871	-0-	-90 B	-1507	871	3			N	-0-					-0-
08	961 #	1120	-0-	159 B	-1348	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-543	CANCELLED UNDERAGE ->		-805									
09	930 #	835	-0-	-95 B	-638	835	3			N	-0-					-0-
10	961 #	1108	-0-	147 B	-491	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080 #	909	-0-	-171 B	-662	909	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

06	30 #	161	-0-	131 B	-106	161	3			Y	-0-					-0-
07	320 R	426	-0-	106 B	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	150 #	68	-0-	-82 B	-82	68	3			Y	-0-					-0-
10	403 #	21	-0-	-382 B	-464	21	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	21	-0-	-369 B	-833	18	3	3	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

06	52 R	57	-0-	5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	85 R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*11	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	81	3	11	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

06	240 #	215	-0-	-25 B	-693	215	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	212	-0-	-36 B	-729	212	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	184	-0-	-64 B	-793	184	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-793												
09	240 #	187	-0-	-53 B	-846	187	3			Y	-0-					-0-
10	248 #	224	-0-	-24 B	-870	224	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	238	-0-	28 B	-842	209	3	29	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	870 #	888	-0-	18	B	-211	888	3	N	-0-			-0-
07	899 #	785	-0-	-114	B	-325	785	3	N	-0-			-0-
08	930 #	873	-0-	-57	B	-382	873	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-182	CANCELLED UNDERAGE ->			-200						
09	900 #	686	-0-	-214	B	-396	686	3	N	-0-			-0-
10	930 #	862	-0-	-68	B	-464	862	3	N	-0-			-0-
11	900 #	697	-0-	-203	B	-667	697	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

06	30 #	22	-0-	-8	B	-72	22	3	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	B	-80	23	3	N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	B	-90	21	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49	CANCELLED UNDERAGE ->			-41						
09	30 #	21	-0-	-9	B	-58	21	3	N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	B	-67	22	3	N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	B	-74	20	3	3 4	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

06	420 #	585	-0-	165	B	-881	585	3	Y	-0-			-0-
07	403 #	588	-0-	185	B	-696	588	3	Y	-0-			-0-
08	620 #	498	-0-	-122	B	-818	498	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-818										
09	600 #	474	-0-	-126	B	-944	474	3	Y	-0-			-0-
10	620 #	515	-0-	-105	B	-1049	515	3	Y	-0-			-0-
11	600 #	371	-0-	-229	B	-1278	325	3	46 4	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

06	1170 #	1197	-0-	27	B	-622	1197	3	N	-0-			-0-
07	1271 #	933	-0-	-338	B	-960	933	3	N	-0-			-0-
08	1271 #	1135	-0-	-136	B	-1096	1135	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-578	CANCELLED UNDERAGE ->			-518						
09	1230 #	917	-0-	-313	B	-891	917	3	N	-0-			-0-
10	1240 #	1289	-0-	49	B	-842	1289	3	N	-0-			-0-
11	1200 #	1052	-0-	-148	B	-990	1052	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

06	570 #	600	-0-	30	B	-683	600	3	N	-0-			-0-
07	651 #	576	-0-	-75	B	-758	576	3	N	-0-			-0-
08	651 #	731	-0-	80	B	-678	731	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-180	CANCELLED UNDERAGE ->			-498						
09	630 #	558	-0-	-72	B	-252	558	3	N	-0-			-0-
10	620 #	726	-0-	106	B	-146	726	3	N	-0-			-0-
11	720 #	568	-0-	-152	B	-298	568	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	390 #	382	-0-	-8 B	-333	345	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	434 #	353	-0-	-81 B	-414	307	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	434 #	305	-0-	-129 B	-543	262	3	43	9	Y	39	38	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-245	CANCELLED UNDERAGE ->		-298									
09	360 #	240	-0-	-120 B	-365	199	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	372 #	319	-0-	-53 B	-418	276	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	360 #	266	-0-	-94 B	-512	197	3	28	4	Y	37	38	1			1
						41	9									

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

06	330 #	290	-0-	-40 B	-343	290	3			N	-0-					-0-
07	310 #	252	-0-	-58 B	-401	252	3			N	-0-					-0-
08	310 #	301	-0-	-9 B	-410	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161	CANCELLED UNDERAGE ->		-249									
09	300 #	256	-0-	-44 B	-205	256	3			N	-0-					-0-
10	310 #	295	-0-	-15 B	-220	295	3			N	-0-					-0-
11	300 #	265	-0-	-35 B	-255	265	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

06	540 #	592	-0-	52 B	-1520	592	3			Y	-0-					-0-
07	558 #	553	-0-	-5 B	-1525	553	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	515	-0-	-43 B	-1568	515	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57	CANCELLED UNDERAGE ->		-1511									
09	600 #	360	-0-	-240 B	-297	360	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	418	-0-	-202 B	-499	418	3			Y	-0-					-0-
11	600 #	398	-0-	-202 B	-701	349	3	49	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

06	1350 #	1338	-0-	-12 B	-614	1338	3			N	-0-					-0-
07	1426 #	1204	-0-	-222 B	-836	1204	3			N	-0-					-0-
08	1426 #	1430	-0-	4 B	-832	1430	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-287	CANCELLED UNDERAGE ->		-545									
09	1380 #	1322	-0-	-58 B	-345	1322	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	1410	-0-	15 B	-330	1410	3			N	-0-					-0-
11	1380 #	1187	-0-	-193 B	-523	1187	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
06	150 #	390	-0-	240 B	-160	390 3		Y	-0-			-0-
07	244 R	404	-0-	160 B	-0-	404 3		Y	-0-			-0-
08	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
10	582 R	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
*11	700 R	700	-0-	-0- B	-0-	614 3	86 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

06	300 #	331	-0-	31 B	-248	331 3		N	-0-			-0-
07	310 #	301	-0-	-9 B	-257	301 3		N	-0-			-0-
08	310 #	311	-0-	1 B	-256	311 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -103 CANCELLED UNDERAGE -> -153												
09	330 #	265	-0-	-65 B	-168	265 3		N	-0-			-0-
10	341 #	298	-0-	-43 B	-211	298 3		N	-0-			-0-
11	330 #	241	-0-	-89 B	-300	241 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

06	1140 #	1104	-0-	-36 B	-356	1104 3		N	-0-			-0-
07	1178 #	987	-0-	-191 B	-547	987 3		N	-0-			-0-
08	1178 #	1203	-0-	25 B	-522	1203 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -359 CANCELLED UNDERAGE -> -163												
09	1140 #	981	-0-	-159 B	-518	981 3		N	-0-			-0-
10	1147 #	1215	-0-	68 B	-450	1215 3		N	-0-			-0-
11	1170 #	1024	-0-	-146 B	-596	1024 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

06	1020 #	1006	-0-	-14 B	-742	1006 3		N	-0-			-0-
07	1054 #	919	-0-	-135 B	-877	919 3		N	-0-			-0-
08	1054 #	1136	-0-	82 B	-795	1136 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -370 CANCELLED UNDERAGE -> -425												
09	1020 #	897	-0-	-123 B	-493	897 3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1150	-0-	96 B	-397	1150 3		N	-0-			-0-
11	1110 #	950	-0-	-160 B	-557	950 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

06	210 #	271	-0-	61 B	-428	271 3		N	-0-			-0-
07	248 #	265	-0-	17 B	-411	265 3		N	-0-			-0-
08	248 #	334	-0-	86 B	-325	334 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -92 CANCELLED UNDERAGE -> -233												
09	270 #	262	-0-	-8 B	-100	262 3		N	-0-			-0-
10	279 #	361	-0-	82 B	-18	361 3		N	-0-			-0-
11	330 #	290	-0-	-40 B	-58	290 3		N	-0-			-0-

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
06	420 #	417	-0-	-3 B	-197	417	3			Y	-0-					24
07	434 #	383	-0-	-51 B	-248	383	3			Y	-0-					24
08	434 #	424	-0-	-10 B	-258	424	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-64	CANCELLED UNDERAGE ->		-194									
09	420 #	409	-0-	-11 B	-75	409	3			Y	-0-					24
10	434 #	423	-0-	-11 B	-86	423	3			Y	-0-					24
11	420 #	364	-0-	-56 B	-142	364	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

06	690 #	674	-0-	-16 B	-417	674	3			Y	-0-					54
07	713 #	617	-0-	-96 B	-513	617	3			Y	-0-					54
08	713 #	690	-0-	-23 B	-536	690	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-341									
09	690 #	663	-0-	-27 B	-222	663	3			Y	-0-					54
10	713 #	683	-0-	-30 B	-252	683	3			Y	-0-					54
11	660 #	586	-0-	-74 B	-326	586	3			Y	-0-					54

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

06	2790 #	235	-0-	-2555 B	-14009	226	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	1891 #	-0-	-0-	-1891 B	-15900					N	-0-					-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-17140					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12370	CANCELLED UNDERAGE ->		-4770									
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-12670					N	-0-					-0-
10	248 #	772	-0-	524 B	-12146	722	2	50	9	N	45	41	1			4
11	240 #	4084	-0-	3844 B	-8302	4033	2	51	9	N	46	45	1			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3384					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	190	-0-	190 B	-3194	190	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	158	-0-	158 B	-3036	158	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3036									
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390					Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-576					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-756					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 386 RRCID -> 020706 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 2630 - 2815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

06	810 #	2	-0-	-808 B	-4094	2	2			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-4652					N	-0-					-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-5086					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3660	CANCELLED UNDERAGE ->		-1426									
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3780					N	-0-					-0-
10	62 #	185	-0-	123 B	-3657	185	2			N	-0-					-0-
11	2 #	2	-0-	-0- B	-3657	2	2			N	-0-					-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 #: 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
06	1740	#	-0-	-0-	-1740 B	-7915					N	-0-					-0-
07	1736	#	-0-	-0-	-1736 B	-9651					N	-0-					-0-
08	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-10829					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-7933	CANCELLED UNDERAGE ->		-2896									
09	330	#	-0-	-0-	-330 B	-8263					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8263					N	-0-					-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
06	570	#	-0-	-0-	-570 B	-5679					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248 B	-5927					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248 B	-6175					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3861	CANCELLED UNDERAGE ->		-2314									
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3861					N	-0-					-0-
10	0	#	243	-0-	243 B	-3618	243	2			N	-0-					-0-
11	0	#	176	-0-	176 B	-3442	176	2			N	-0-					-0-

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
06	360	#	4	-0-	-356 B	-1923	4	2			N	-0-					-0-
07	217	#	7	-0-	-210 B	-2133	7	2			N	-0-					-0-
08	217	#	7	-0-	-210 B	-2343	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1744	CANCELLED UNDERAGE ->		-599									
09	30	#	3	-0-	-27 B	-1771	3	2			N	-0-					-0-
10	31	#	20	-0-	-11 B	-1782	20	2			N	-0-					-0-
11	7	#	-0-	-0-	-7 B	-1789					N	-0-					-0-

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
06	570	#	-0-	-0-	-570 B	-1031					N	-0-					-0-
07	589	#	353	-0-	-236 B	-1267	352	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	589	#	208	-0-	-381 B	-1648	207	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1648												
09	570	#	-0-	-0-	-570 B	-2218					N	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341 B	-2559					N	-0-					-0-
11	330	#	500	-0-	170 B	-2389	500	2			N	-0-					-0-

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
06	1230	#	1220	-0-	-10 B	-539	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	1498	-0-	134 B	-405	1498	2			Y	-0-					-0-
08	1488	#	1403	-0-	-85 B	-490	1403	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-172	CANCELLED UNDERAGE ->		-318									
*09	1071	R	1243	-0-	172 B	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
*10	1412	R	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
*11	1331	R	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	#	162	-0-	-408 B	-3339	162	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	7	-0-	-582 B	-3921	7	2			Y	-0-					-0-
08	403	#	-0-	-0-	-403 B	-4324					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2527	CANCELLED UNDERAGE ->		-1797									
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-2617					Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155 B	-2772					Y	-0-					-0-
11	150	#	-0-	-0-	-150 B	-2922					Y	-0-					-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 #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 #	396	-0-	-354 B	-2772	396	2			N	-0-					-0-
07	775 #	30	-0-	-745 B	-3517	30	2			N	-0-					-0-
08	806 #	31	-0-	-775 B	-4292	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2550	CANCELLED UNDERAGE ->		-1742									
09	780 #	29	-0-	-751 B	-3301	29	2			N	-0-					-0-
10	806 #	145	-0-	-661 B	-3962	145	2			N	-0-					-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-4352					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	600 #	556	-0-	-44 B	-1593	191	2	334	4	Y	28	28	1			1
						31	9									
07	620 #	269	-0-	-351 B	-1944	235	2	14	4	Y	18	19	1			-0-
						20	9									
*08	589 #	254	-0-	-335 B	-2279	211	2	30	4	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1402	CANCELLED UNDERAGE ->		-877									
09	240 #	218	-0-	-22 B	-1424	199	2	15	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
10	248 #	129	-0-	-119 B	-1543	129	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	7	-0-	-233 B	-1776	7	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

06	930 #	806	-0-	-124 B	-369	793	2	13	9	N	12	13	1			3
07	961 #	956	-0-	-5 B	-374	934	2	22	9	N	20	19	1			4
08	961 #	912	-0-	-49 B	-423	887	2	25	9	N	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-315	CANCELLED UNDERAGE ->		-108									
09	930 #	826	-0-	-104 B	-419	805	2	21	9	N	19	21	1			2
10	961 #	934	-0-	-27 B	-446	911	2	23	9	N	21	21	1			2
11	930 #	870	-0-	-60 B	-506	845	2	25	9	N	23	23	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	330 #	2	-0-	-328 B	-1023	2	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1364					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1674					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1261	CANCELLED UNDERAGE ->		-413									
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1471					Y	-0-					-0-
10	124 #	127	-0-	3 B	-1468	127	2			Y	-0-					-0-
11	2 #	22	-0-	20 B	-1448	22	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

06	450 #	195	-0-	-255 B	-1464	180	2	15	9	N	14	14	1			1
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1743					N	14	14	1			1
08	496 #	-0-	-0-	-496 B	-2239					N	13	13	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1411	CANCELLED UNDERAGE ->		-828									
09	480 #	-0-	-0-	-480 B	-1891					N	15	15	1			1
10	496 #	262	-0-	-234 B	-2125	244	2	18	9	N	16	15	1			2
11	210 #	1033	-0-	823 B	-1302	1016	2	17	9	N	15	15	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

06	1440 #	483	-0-	-957 B	-3396	483	2			Y	-0-					-0-
07	1488 #	-0-	-0-	-1488 B	-4884					Y	-0-					-0-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-6000					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6000												
09	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7080					Y	-0-					-0-
10	496 #	789	-0-	293 B	-6787	789	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480 B	-7267					Y	-0-					-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 #: 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
06	720 #	687	-0-	-33 B	-345	665	2	22	9	Y	20	19	1			5
07	806 #	791	-0-	-15 B	-360	769	2	22	9	Y	20	21	1			4
08	806 #	783	-0-	-23 B	-383	758	2	25	9	Y	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-165	CANCELLED UNDERAGE ->		-218											
*09	549 R	714	-0-	165 B	-0-	693	2	21	9	Y	19	21	1			2
*10	792 R	792	-0-	-0- B	-0-	768	2	24	9	Y	22	22	1			2
*11	761 R	761	-0-	-0- B	-0-	736	2	25	9	Y	23	23	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06	960 #	-0-	-0-	-960 B	-4243					Y	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-5235					Y	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-5948					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4490	CANCELLED UNDERAGE ->		-1458											
09	T. A.	1036	-0-	1036 B	-3454	1017	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	T. A.	1111	-0-	1111 B	-2343	1078	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	T. A.	1345	-0-	1345 B	-998	1314	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1966					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2090					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2090					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-584	CANCELLED UNDERAGE ->		-1506											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-584					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

06	660 #	525	-0-	-135 B	-2066	525	2			N	-0-					-0-
07	682 #	81	-0-	-601 B	-2667	81	2			N	-0-					-0-
08	837 #	117	-0-	-720 B	-3387	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1619	CANCELLED UNDERAGE ->		-1768											
09	810 #	-0-	-0-	-810 B	-2429					N	-0-					-0-
10	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3266					N	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-3806					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-9297					N	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10072					N	-0-					-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-10847					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6376	CANCELLED UNDERAGE ->		-4471											
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-6496					N	-0-					-0-
10	124 #	392	-0-	268 B	-6228	392	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6228					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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 #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-1064				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	593	-0-	593 B	-471	593	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	932	-0-	932 B	461	932	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				461									
*09	1423 R	962	-0-	-461 B	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
*10	961 R	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
*11	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 2764 - 3036

06	1140 #	500	-0-	-640 B	-6088	500	2		Y	-0-			-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-7111				Y	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-7886				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4653	CANCELLED UNDERAGE ->		-3233						
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-4803				Y	-0-			-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5330				Y	312	308	1	4
11	510 #	-0-	-0-	-510 B	-5840				Y	-0-	4	1	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-1409				N	-0-			-0-
07	217 #	31	-0-	-186 B	-1595	31	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1626				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-928	CANCELLED UNDERAGE ->		-698						
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-958				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-989				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1019				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

06	1 #	-0-	-0-	-1 B	-10014				N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-10324				N	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-10634				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-703	CANCELLED UNDERAGE ->		-9931						
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1003				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1003				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

06	INC G-10	3270	-0-	3270 B	10845	3270	2		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	3475	-0-	3475 B	14320	3475	2		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	3707	-0-	3707 B	18027	3707	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18027									
*09	21238 R	3211	-0-	-18027 B	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
*10	3565 #	3484	-0-	-81 B	-81	3484	2		Y	-0-			-0-
11	3600 #	3478	-0-	-122 B	-203	3478	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

06	630 #	-0-	-0-	-630 B	-3071				Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-3629				Y	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217 B	-3846				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3022	CANCELLED UNDERAGE ->		-824						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3022				Y	-0-			-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 #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	450 #	-0-	-0-	-450 B	-2108					N	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-2418					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-2666					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2180 CANCELLED UNDERAGE -> -486																
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2210					N	-0-					-0-
10	31 #	39	-0-	8 B	-2202	39	2			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2202					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	720 #	-0-	-0-	-720 B	-4291					N	-0-					-0-
07	744 #	113	-0-	-631 B	-4922	113	2			N	-0-					-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527 B	-5449					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2842 CANCELLED UNDERAGE -> -2607																
09	510 #	-0-	-0-	-510 B	-3352					N	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3476					N	-0-					-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3596					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

06	INC G-10	101	-0-	101 B	-4	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10	753	-0-	753 B	749	753	2			Y	-0-					-0-
08	1357 R	608	-0-	-749 B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-1464					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

06	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-6871					N	-0-					-0-
07	1178 #	-0-	-0-	-1178 B	-8049					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-8359					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5129 CANCELLED UNDERAGE -> -3230																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5129					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

06	840 #	175	-0-	-665 B	-3919	175	2			Y	-0-					-0-
07	868 #	126	-0-	-742 B	-4661	126	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	145	-0-	-413 B	-5074	145	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3008 CANCELLED UNDERAGE -> -2066																
09	540 #	-0-	-0-	-540 B	-3548					Y	-0-					-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186 B	-3734					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180 B	-3914					Y	-0-					-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 #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	#	-0-	-0-	-1020 B	-4092					N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-4588					N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-4960					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3870		CANCELLED UNDERAGE ->		-1090										
09	150	#	-0-	-0-	-150 B	-4020					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4020					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4020					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		16	-0-	16 B	-192	16	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		3	-0-	3 B	-189	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-189					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-189										
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-61					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-91					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	#	1	-0-	-1109 B	-6684	1	2			N	-0-					-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806 B	-7490					N	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527 B	-8017					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5000		CANCELLED UNDERAGE ->		-3017										
09	120	#	-0-	-0-	-120 B	-5120					N	-0-					-0-
10	93	#	363	-0-	270 B	-4850	363	2			N	-0-					-0-
11	1	#	221	-0-	220 B	-4630	221	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-557					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62 B	-619					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-681					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-427		CANCELLED UNDERAGE ->		-254										
09	9	#	-0-	-0-	-9 B	-436					N	-0-					-0-
10	5	#	7	-0-	2 B	-434	7	2			N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-434					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	-0-	-0-	-750 B	-3216					N	-0-					-0-
07	682	#	-0-	-0-	-682 B	-3898					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620 B	-4518					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3260	CANCELLED UNDERAGE ->		-1258											
09	510	#	-0-	-0-	-510 B	-3770					N	-0-					-0-
10	0	#	60	-0-	60 B	-3710	60	2			N	-0-					-0-
11	0	#	262	-0-	262 B	-3448	262	2			N	-0-					-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
06	690	#	6	-0-	-684 B	-4062	6	2			N	-0-					-0-
07	434	#	13	-0-	-421 B	-4483	13	2			N	-0-					-0-
08	372	#	7	-0-	-365 B	-4848	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3019	CANCELLED UNDERAGE ->		-1829											
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3109					N	-0-					-0-
10	62	#	107	-0-	45 B	-3064	107	2			N	-0-					-0-
11	13	#	-0-	-0-	-13 B	-3077					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 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
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3588					N	-0-					-0-
07	465	#	186	-0-	-279 B	-3867	172	2	14	9	N	13	13	1			-0-
08	310	#	181	-0-	-129 B	-3996	168	2	13	9	N	12	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2863	CANCELLED UNDERAGE ->		-1133											
09	0	#	170	-0-	170 B	-2693	150	2	20	9	N	18	18	1			-0-
10	186	#	25	-0-	-161 B	-2854	8	2	17	9	N	15	15	1			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180 B	-3034					N	25	25	1			-0-

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
06	270	#	4	-0-	-266 B	-2041	4	2			N	-0-					-0-
07	279	#	3	-0-	-276 B	-2317	3	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155 B	-2472					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1435	CANCELLED UNDERAGE ->		-1037											
09	30	#	8	-0-	-22 B	-1457	8	2			N	-0-					-0-
10	31	#	1	-0-	-30 B	-1487	1	2			N	-0-					-0-
11	4	#	-0-	-0-	-4 B	-1491					N	-0-					-0-

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
06	660	#	69	-0-	-591 B	-3473	69	2			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-3969					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-4465					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2740	CANCELLED UNDERAGE ->		-1725											
09	480	#	-0-	-0-	-480 B	-3220					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62 B	-3282					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60 B	-3342					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	#	-0-	-0-	-15 B	-180					N	-0-					-0-
07	8	#	-0-	-0-	-8 B	-188					N	-0-					-0-
08	6	#	1	-0-	-5 B	-193	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62	CANCELLED UNDERAGE ->		-131											
09	1	#	1	-0-	-0- B	-62	1	2			N	-0-					-0-
10	1	#	1	-0-	-0- B	-62	1	2			N	-0-					-0-
11	1	#	1	-0-	-0- B	-62	1	2			N	-0-					-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 #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-819				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -819														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

06	1020 #	-0-	-0-	-1020	B	-6036				N	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	B	-6594				N	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-6904				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4516 CANCELLED UNDERAGE -> -2388														
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-4606				N	-0-			-0-
10	62 #	177	-0-	115	B	-4491	177	2		N	-0-			-0-
11	0 #	4	-0-	4	B	-4487	4	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

06	60 #	-0-	-0-	-60	B	-241				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	B	-303				N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	B	-365				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -260 CANCELLED UNDERAGE -> -105														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-260				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

06	360 #	-0-	-0-	-360	B	-1046				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1418				N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1790				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1790														
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-1820				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-1851				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1851				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

06	210 #	25	-0-	-185	B	-836	25	2		N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	B	-929				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	B	-1022				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -234														
09	90 #	-0-	-0-	-90	B	-878				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	B	-909				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-939				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 #	-0-	-0-	-660 B	-4237				N	-0-			-0-
07	682 #	134	-0-	-548 B	-4785	134	2		N	-0-			-0-
08	589 #	46	-0-	-543 B	-5328	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3040	CANCELLED UNDERAGE ->	-2288								
09	570 #	-0-	-0-	-570 B	-3610				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-3734				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3854				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-5399				N	-0-			-0-
07	372 #	-0-	-0-	-372 B	-5771				N	-0-			-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372 B	-6143				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4135	CANCELLED UNDERAGE ->	-2008								
09	360 #	-0-	-0-	-360 B	-4495				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4495				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-1469				N	-0-			-0-
07	186 #	312	-0-	126 B	-1343	312	2		N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-1436				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-606	CANCELLED UNDERAGE ->	-830								
09	30 #	182	-0-	152 B	-454	182	2		N	-0-			-0-
10	310 #	10	-0-	-300 B	-754	10	2		N	-0-			-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1054				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 #	110	-0-	-580 B	-2744	110	2		N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3147				N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-3550				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2412	CANCELLED UNDERAGE ->	-1138								
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2802				N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-2926				N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3046				N	-0-			-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
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-3286				N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-3751				N	-0-			-0-
08	341 #	-0-	-0-	-341 B	-4092				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3004	CANCELLED UNDERAGE ->	-1088								
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-3124				N	-0-			-0-
10	124 #	101	-0-	-23 B	-3147	101	2		N	-0-			-0-
11	0 #	132	-0-	132 B	-3015	132	2		N	-0-			-0-

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
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-3996				N	-0-			-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-4523				N	-0-			-0-
08	434 #	-0-	-0-	-434 B	-4957				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3648	CANCELLED UNDERAGE ->	-1309								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3648				N	-0-			-0-
10	0 #	198	-0-	198 B	-3450	198	2		N	-0-			-0-
11	0 #	1165	-0-	1165 B	-2285	1165	2		N	-0-			-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 #: 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
06	1200 #	3	-0-	-1197 B	-6187	3	2			N	-0-					-0-
07	992 #	-0-	-0-	-992 B	-7179					N	-0-					-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465 B	-7644					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5570	CANCELLED UNDERAGE ->		-2074										
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-5690					N	-0-					-0-
10	8 #	184	-0-	176 B	-5514	182	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	3 #	467	-0-	464 B	-5050	449	2	18	9	N	16	14	1			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

06 INC G-10	869	-0-	869 B	-3835	856	2	13	9	Y	12	11	1				1
07 INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-	1	1				-0-
08 INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-3835					Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3835										
*09	3792 R	3792	-0-	-0- B	-0-	3728	2	64	9	Y	58	54	1			4
*10	3114 R	3114	-0-	-0- B	-0-	3047	2	67	9	Y	61	59	1			6
*11	3188 R	3188	-0-	-0- B	-0-	3121	2	67	9	Y	61	60	1			7

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

06	1860 #	448	-0-	-1412 B	-7650	448	2			Y	-0-					-0-
07	1922 #	185	-0-	-1737 B	-9387	185	2			Y	-0-					-0-
08	1116 #	243	-0-	-873 B	-10260	243	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6492	CANCELLED UNDERAGE ->		-3768										
09	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7572					Y	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465 B	-8037					Y	-0-					-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450 B	-8487					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

06	1470 #	834	-0-	-636 B	-4707	834	2			Y	-0-					-0-
07	1519 #	1108	-0-	-411 B	-5118	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1364 #	241	-0-	-1123 B	-6241	241	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3267	CANCELLED UNDERAGE ->		-2974										
09	840 #	-0-	-0-	-840 B	-4107					Y	-0-					-0-
10	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-5223					Y	-0-					-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-6303					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

06	2370 #	-0-	-0-	-2370 B	-8867					Y	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449 B	-11316					Y	-0-					-0-
08	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-12990					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10317	CANCELLED UNDERAGE ->		-2673										
09	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-11937					Y	-0-					-0-
10	775 #	1078	-0-	303 B	-11634	1052	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11634					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

06	1410 #	724	-0-	-686 B	-2586	693	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1085 #	827	-0-	-258 B	-2844	795	2	32	9	N	29	29	1			1
08	868 #	1107	-0-	239 B	-2605	1076	2	31	9	N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2605													
09	840 #	800	-0-	-40 B	-2645	776	2	24	9	N	22	23	1			2
10	868 #	977	-0-	109 B	-2536	947	2	30	9	N	27	26	1			3
11	1080 #	1014	-0-	-66 B	-2602	981	2	33	9	N	30	30	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	#	694	-0-	-146 B	-1160	694	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	110	-0-	-758 B	-1918	110	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	163	-0-	-705 B	-2623	163	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1686	CANCELLED UNDERAGE ->		-937									
09	930	#	-0-	-0-	-930 B	-2616					Y	-0-					-0-
10	961	#	-0-	-0-	-961 B	-3577					Y	-0-					-0-
11	690	#	-0-	-0-	-690 B	-4267					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	#	-0-	-0-	-1200 B	-7166					N	-0-					-0-
07	1240	#	229	-0-	-1011 B	-8177	229	2			N	-0-					-0-
08	930	#	222	-0-	-708 B	-8885	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4296	CANCELLED UNDERAGE ->		-4589									
09	900	#	-0-	-0-	-900 B	-5196					N	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217 B	-5413					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210 B	-5623					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	#	5	-0-	-715 B	-3327	5	2			N	-0-					-0-
07	558	#	1	-0-	-557 B	-3884	1	2			N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434 B	-4318					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3447	CANCELLED UNDERAGE ->		-871									
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3537					N	-0-					-0-
10	62	#	163	-0-	101 B	-3436	163	2			N	-0-					-0-
11	5	#	-0-	-0-	-5 B	-3441					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	#	116	-0-	-34 B	-86	116	2			N	-0-					-0-
07	155	#	132	-0-	-23 B	-109	132	2			N	-0-					-0-
08	124	#	179	-0-	55 B	-54	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-54												
09	120	#	169	-0-	49 B	-5	169	2			N	-0-					-0-
*10	170	R	175	-0-	5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*11	164	R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	#	4	-0-	2 B	-13	4	2			N	-0-					-0-
07	2	#	3	-0-	1 B	-12	3	2			N	-0-					-0-
08	5	#	1	-0-	-4 B	-16	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-7	CANCELLED UNDERAGE ->		-9									
09	5	#	-0-	-0-	-5 B	-12					N	-0-					-0-
10	5	#	2	-0-	-3 B	-15	2	2			N	-0-					-0-
11	4	#	2	-0-	-2 B	-17	2	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	7	-0-	-1133 B	-8245	7	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-9423					N	-0-					-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147 B	-10570					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6673	CANCELLED UNDERAGE ->		-3897									
09	3	#	2	-0-	-1 B	-6674	2	2			N	-0-					-0-
10	7	#	10	-0-	3 B	-6671	10	2			N	-0-					-0-
11	7	#	9	-0-	2 B	-6669	9	2			N	-0-					-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 #: 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
06	450	#	-0-	-0-	-450 B	-2234					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248 B	-2482					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-2513					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1990	CANCELLED UNDERAGE ->			-523								
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-2020					N	-0-					-0-
10	31	#	129	-0-	98 B	-1922	129	2			N	-0-					-0-
11	0	#	92	-0-	92 B	-1830	92	2			N	-0-					-0-

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
06	1140	#	-0-	-0-	-1140 B	-7988					N	-0-					-0-
07	1178	#	-0-	-0-	-1178 B	-9166					N	-0-					-0-
08	899	#	-0-	-0-	-899 B	-10065					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6192	CANCELLED UNDERAGE ->			-3873								
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6192					N	-0-					-0-

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
06	750	#	-0-	-0-	-750 B	-4446					N	-0-					-0-
07	372	#	-0-	-0-	-372 B	-4818					N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-5190					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3813	CANCELLED UNDERAGE ->			-1377								
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3903					N	-0-					-0-
10	93	#	166	-0-	73 B	-3830	166	2			N	-0-					-0-
11	0	#	1	-0-	1 B	-3829	1	2			N	-0-					-0-

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
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3747					N	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465 B	-4212					N	-0-					-0-
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-4584					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3189	CANCELLED UNDERAGE ->			-1395								
09	90	#	-0-	-0-	-90 B	-3279					N	-0-					-0-
10	62	#	147	-0-	85 B	-3194	147	2			N	-0-					-0-
11	0	#	1	-0-	1 B	-3193	1	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	#	-0-	-0-	-1110 B	-5050					N	-0-					-0-
07	1147	#	303	-0-	-844 B	-5894	303	2			N	-0-					-0-
08	837	#	284	-0-	-553 B	-6447	284	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3939	CANCELLED UNDERAGE ->			-2508								
09	810	#	1	-0-	-809 B	-4748	1	2			N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310 B	-5058					N	-0-					-0-
11	300	#	-0-	-0-	-300 B	-5358					N	-0-					-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 #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 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
06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-4229					N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558 B	-4787					N	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-5097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3818	CANCELLED UNDERAGE ->		-1279									
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-3878					N	-0-					-0-
10	0 #	265	-0-	265 B	-3613	261	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	0 #	1122	-0-	1122 B	-2491	1089	2	33	9	N	30	27	1			3

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	611					Y	-0-					-0-
08	T. A.	862	-0-	862 B	1473	837	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1473												
09	T. A.	35	-0-	35 B	1508	3	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	T. A.	65	-0-	65 B	1573	32	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1573					Y	28	28	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14 #	-0-	-0-	-14 B	-2924					N	-0-					-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6 B	-2930					N	-0-					-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1 B	-2931					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-295	CANCELLED UNDERAGE ->		-2636									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-295					N	-0-					-0-

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
06	30 #	17	-0-	-13 B	-8632	17	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	10	-0-	-176 B	-8808	10	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	6	-0-	-180 B	-8988	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2145	CANCELLED UNDERAGE ->		-6843									
09	T. A.	7	-0-	7 B	-2138	7	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	504	-0-	504 B	-1634	504	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1634					Y	-0-					-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
06	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-7290					N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116 B	-8406					N	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713 B	-9119					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5495	CANCELLED UNDERAGE ->		-3624									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-5585					N	-0-					-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1 B	-5586					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5586					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-3538					N	-0-					-0-
07	899 #	1	-0-	-898 B	-4436	1	2			N	-0-					-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899 B	-5335					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3857	CANCELLED UNDERAGE ->		-1478									
09	870 #	-0-	-0-	-870 B	-4727					N	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93 B	-4820					N	-0-					-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1 B	-4821					N	-0-					-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 #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	#	155	-0-	-895 B	-4908	155	2			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-5404					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496 B	-5900					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3704 CANCELLED UNDERAGE -> -2196																	
09	480	#	-0-	-0-	-480 B	-4184					N	-0-					-0-
10	217	#	237	-0-	20 B	-4164	237	2			N	-0-					-0-
11	150	#	1842	-0-	1692 B	-2472	1842	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 754 RRCID -> 108762 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 2995 - 3185

06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-1763					Y	32	31	1			1
07	INC	G-10	56	-0-	56 B	-1707	25	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
08	INC	G-10	591	-0-	591 B	-1116	561	2	30	9	Y	27	26	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1116																	
*09	715	R	715	-0-	-0- B	-0-	687	2	28	9	Y	25	25	1			1
10	762	R	762	-0-	-0- B	-0-	731	2	31	9	Y	28	28	1			1
*11	746	R	746	-0-	-0- B	-0-	721	2	25	9	Y	23	23	1			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 926 RRCID -> 108763 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3341 - 3368

06	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-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 #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10	639	-0-	639 B	-4044	625	2	14	9	Y	13	12	1			1
07	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-4044					Y	-0-	1	1			-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-4044					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4044																
*09	672 R	672	-0-	-0- B	-0-	662	2	10	9	Y	9	8	1			1
*10	2505 R	2505	-0-	-0- B	-0-	2457	2	48	9	Y	44	41	1			4
*11	2792 R	2792	-0-	-0- B	-0-	2741	2	51	9	Y	46	45	1			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885

06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-16039					Y	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-16194					Y	-0-					-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2 B	-16196					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3478 CANCELLED UNDERAGE -> -12718																
09	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3480					Y	-0-					-0-
10	0 #	132	-0-	132 B	-3348	132	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3348					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2633					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3160					Y	-0-					-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3470					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2334 CANCELLED UNDERAGE -> -1136																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2334					Y	-0-					-0-
10	T. A.	384	-0-	384 B	-1950	378	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1950					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

06	570 #	76	-0-	-494 B	-2494	76	2			Y	-0-					-0-
07	589 #	2	-0-	-587 B	-3081	2	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3329					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2814 CANCELLED UNDERAGE -> -515																
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-3054					Y	-0-					-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3302					Y	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3392					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

06	360 #	1	-0-	-359 B	-1571	1	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	20	-0-	-166 B	-1737	20	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1799					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1388 CANCELLED UNDERAGE -> -411																
09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1418					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1449					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-1479					Y	-0-					-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 #: 1015 RRCID -> 157462 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2773 - 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
06	1350	#	1071	-0-	-279 B	-1026	964	2	107	9	N	97	96	1			1
07	1302	#	1223	-0-	-79 B	-1105	1110	2	113	9	N	103	103	1			1
08	1767	#	1394	-0-	-373 B	-1478	1287	2	107	9	N	97	97	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-830	CANCELLED UNDERAGE ->		-648									
09	1710	#	1313	-0-	-397 B	-1227	1206	2	107	9	N	97	97	1			1
10	1767	#	1196	-0-	-571 B	-1798	1094	2	102	9	N	93	92	1			2
11	1350	#	1435	-0-	85 B	-1713	1313	2	122	9	N	111	113	1			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

06	1530	#	-0-	-0-	-1530 B	-8820					Y	-0-					-0-
07	930	#	-0-	-0-	-930 B	-9750					Y	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775 B	-10525					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6556	CANCELLED UNDERAGE ->		-3969									
09	540	#	-0-	-0-	-540 B	-7096					Y	-0-					-0-
10	558	#	218	-0-	-340 B	-7436	218	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7436					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

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

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713

06	INC G-10		163	-0-	163 B	578	128	2	35	9	Y	32	33	1			8
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-	8	1			-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	578					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					578												
*09	616	R	38	-0-	-578 B	-0-	27	2	11	9	Y	10	9	1			1
*10	248	#	145	-0-	-103 B	-103	104	2	41	9	Y	37	35	1			3
11	150	#	188	-0-	38 B	-65	137	2	51	9	Y	46	45	1			4

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 2512 - 2678

06	INC G-10		540	-0-	540 B	2676	475	2	65	9	Y	59	57	1			15
07	INC G-10		553	-0-	553 B	3229	487	2	66	9	Y	60	62	1			13
08	INC G-10		626	-0-	626 B	3855	551	2	75	9	Y	68	68	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					3855												
*09	4349	R	494	-0-	-3855 B	-0-	433	2	61	9	Y	55	63	1			5
*10	593	R	593	-0-	-0- B	-0-	521	2	72	9	Y	65	65	1			5
*11	606	R	606	-0-	-0- B	-0-	529	2	77	9	Y	70	68	1			7

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765

06	INC G-10		186	-0-	186 B	640	143	2	43	9	Y	39	38	1			10
07	INC G-10		189	-0-	189 B	829	146	2	43	9	Y	39	41	1			8
08	INC G-10		215	-0-	215 B	1044	165	2	50	9	Y	45	45	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1044												
*09	1215	R	171	-0-	-1044 B	-0-	130	2	41	9	Y	37	42	1			3
*10	248	#	203	-0-	-45 B	-45	156	2	47	9	Y	43	43	1			3
11	210	#	211	-0-	1 B	-44	159	2	52	9	Y	47	46	1			4

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 #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 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
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-426					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -426																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200

06	INC G-10		6	-0-	6 B	34	6	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		6	-0-	6 B	40	6	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		6	-0-	6 B	46	6	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46																	
*09	50	R	4	-0-	-46 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*10	6	#	1	-0-	-5 B	-5	1	2			Y	-0-					-0-
11	6	#	-0-	-0-	-6 B	-11					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

06	1230	#	2	-0-	-1228 B	-3195	2	2			Y	-0-					-0-
07	1271	#	3	-0-	-1268 B	-4463	3	2			Y	-0-					-0-
08	1023	#	3	-0-	-1020 B	-5483	3	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5483																	
09	T. A.		1	-0-	1 B	-5482	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		281	-0-	281 B	-5201	281	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5201					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

06	2610	#	-0-	-0-	-2610 B	-10397					Y	-0-					-0-
07	2697	#	-0-	-0-	-2697 B	-13094					Y	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922 B	-15016					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11615 CANCELLED UNDERAGE -> -3401																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-11615					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1040	-0-	1040 B	-10575	1040	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-10575					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 191174 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2758 - 2944

06	2010	#	524	-0-	-1486 B	-9264	493	2	31	9	N	28	28	1			1
07	1519	#	-0-	-0-	-1519 B	-10783					N	29	29	1			1
08	775	#	-0-	-0-	-775 B	-11558					N	28	26	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8762 CANCELLED UNDERAGE -> -2796																	
09	150	#	-0-	-0-	-150 B	-8912					N	28	29	1			2
10	527	#	2875	-0-	2348 B	-6564	2842	2	33	9	N	30	29	1			3
11	510	#	2365	-0-	1855 B	-4709	2332	2	33	9	N	30	30	1			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

06	1050	#	-0-	-0-	-1050 B	-5364					N	-0-					-0-
07	1085	#	-0-	-0-	-1085 B	-6449					N	-0-					-0-
08	806	#	5	-0-	-801 B	-7250	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4852 CANCELLED UNDERAGE -> -2398																	
09	780	#	5	-0-	-775 B	-5627	5	2			N	-0-					-0-
10	62	#	655	-0-	593 B	-5034	655	2			N	-0-					-0-
11	5	#	6	-0-	1 B	-5033	6	2			N	-0-					-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 #: 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
06	1380 #	-0-	-0-	-1380 B	-12092					N	-0-					-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426 B	-13518					N	-0-					-0-
08	1178 #	2	-0-	-1176 B	-14694	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7604	CANCELLED UNDERAGE ->		-7090									
09	270 #	-0-	-0-	-270 B	-7874					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7874					N	-0-					-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-7876					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006

06	1470 #	-0-	-0-	-1470 B	-3126					Y	1	1	1			-0-
07	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-4645					Y	-0-					-0-
08	1519 #	-0-	-0-	-1519 B	-6164					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6164												
09	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7784					Y	-0-					-0-
10	372 #	753	-0-	381 B	-7403	747	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7403					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

06	1410 #	762	-0-	-648 B	-2373	762	2			Y	-0-					-0-
07	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-3830					Y	-0-					-0-
08	1240 #	-0-	-0-	-1240 B	-5070					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5070												
09	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5850					Y	-0-					-0-
10	775 #	707	-0-	-68 B	-5918	707	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	-0-	-0-	-750 B	-6668					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250

06	360 #	-0-	-0-	-360 B	-5913					Y	-0-					-0-
*07	372 #	103	-0-	-269 B	-6182	102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	93 #	394	-0-	301 B	-5881	358	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2487	CANCELLED UNDERAGE ->		-3394									
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-2577					Y	-0-	1	1			-0-
10	93 #	218	-0-	125 B	-2452	192	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390 B	-2842					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12080					Y	-0-					-0-
07	T. A.	815	-0-	815 B	-11265	808	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	T. A.	658	-0-	658 B	-10607	654	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10607									
09	3540 #	7	-0-	-3533 B	-3533	3	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	806 #	2	-0-	-804 B	-4337	2	2			Y	-0-					-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780 B	-5117					Y	131	130	1			1

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

06 INC G-10		97	-0-	97 B	-7128	97	2			Y	-0-					-0-
07 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-
08 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-7128					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7128									
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-390					Y	-0-					-0-
10	403 #	376	-0-	-27 B	-417	374	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	1662 R	2079	-0-	417 B	-0-	2061	2	18	9	Y	16	14	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130 #	1180	-0-	-950 B	-1580	1149	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	2201 #	1372	-0-	-829 B	-2409	1338	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2201 #	1423	-0-	-778 B	-3187	1387	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3187																
09	1350 #	1450	-0-	100 B	-3087	1409	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
10	1395 #	2027	-0-	632 B	-2455	1927	2	100	9	Y	91	90	1			1
11	1350 #	1299	-0-	-51 B	-2506	1251	2	48	9	Y	44	44	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

*12	671 R	671	-0-	-0- B	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	783 R	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	713 #	591	-0-	-122 B	-122	591	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	760	-0-	10 B	-112	760	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	765	-0-	-10 B	-122	765	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	406	-0-	-344 B	-466	376	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
07	775 #	460	-0-	-315 B	-781	426	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	775 #	485	-0-	-290 B	-1071	449	2	36	9	Y	33	32	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1071																
09	420 #	547	-0-	127 B	-944	516	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	434 #	694	-0-	260 B	-684	661	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	420 #	345	-0-	-75 B	-759	287	2	58	9	Y	53	52	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212

06	2580 #	-0-	-0-	-2580 B	-14038					N	-0-					-0-
07	2666 #	-0-	-0-	-2666 B	-16704					N	-0-					-0-
08	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-18285					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11545 CANCELLED UNDERAGE -> -6740																
09	1530 #	3	-0-	-1527 B	-13072	2	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	5	5	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13072					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

06	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	883	2	140	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	571	2	535	4	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
08	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	776	2	131	4	Y	33	32	1			1
						36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	923 R	923	-0-	-0- B	-0-	785	2	107	4	Y	28	29	1			-0-
						31	9									
*10	905 R	905	-0-	-0- B	-0-	872	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*11	1006 R	1006	-0-	-0- B	-0-	879	2	96	4	Y	28	28	1			-0-
						31	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

06	120 #	18	-0-	-102 B	-279	14	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-403					Y	-0-					-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-558					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -433 CANCELLED UNDERAGE -> -125																
09	120 #	-0-	-0-	-120 B	-553					Y	-0-					-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124 B	-677					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-707					Y	-0-					-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 #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-9195					N	2	2	1			-0-
07	961 #	-0-	-0-	-961 B	-10156					N	34	33	1			1
08	930 #	-0-	-0-	-930 B	-11086					N	35	35	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7312	CANCELLED UNDERAGE ->		-3774									
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-7522					N	34	34	1			1
10	124 #	393	-0-	269 B	-7253	353	2	40	9	N	36	37	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7253					N	30	30	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032

06	INC G-10	628	-0-	628 B	1063	628	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	461	-0-	461 B	1524	461	2			Y	-0-					-0-
08	1524 R	-0-	-0-	-1524 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3 #	-0-	-0-	-3 B	-3					Y	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651 B	-654					Y	-0-					-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-1284					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1315 RRCID -> 225429 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3080

06	2850 #	243	-0-	-2607 B	-13493	239	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-15880					Y	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387 B	-18267					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12136	CANCELLED UNDERAGE ->		-6131									
09	510 #	-0-	-0-	-510 B	-12646					Y	-0-					-0-
10	527 #	489	-0-	-38 B	-12684	485	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240 B	-12924					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

06	2190 #	-0-	-0-	-2190 B	-9766					N	-0-					-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263 B	-12029					N	-0-					-0-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860 B	-13889					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9818	CANCELLED UNDERAGE ->		-4071									
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-9968					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-9968					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

06	1290 #	305	-0-	-985 B	-6518	305	2			Y	-0-					-0-
07	1333 #	73	-0-	-1260 B	-7778	73	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	67	-0-	-243 B	-8021	67	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5595	CANCELLED UNDERAGE ->		-2426									
09	90 #	68	-0-	-22 B	-5617	68	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	255	-0-	-55 B	-5672	255	2			Y	-0-					-0-
11	300 #	69	-0-	-231 B	-5903	69	2			Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684

06	4080 #	3600	-0-	-480 B	-4545	3600	2			N	-0-					-0-
07	4247 #	4558	-0-	311 B	-4234	4558	2			N	-0-					-0-
08	4619 #	4627	-0-	8 B	-4226	4627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1746	CANCELLED UNDERAGE ->		-2480									
09	3180 #	3815	-0-	635 B	-1111	3815	2			N	-0-					-0-
*10	3330 R	4441	-0-	1111 B	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*11	3530 R	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

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
*04	5730 #	4628	-0-	-1102 B	-1102	4628	2			Y	-0-					-0-
05	5921 #	3587	-0-	-2334 B	-3436	3587	2			Y	-0-					-0-
06	5730 #	4914	-0-	-816 B	-4252	4914	2			Y	-0-					-0-
07	5890 #	3157	-0-	-2733 B	-6985	3157	2			Y	-0-					-0-
08	4433 #	3101	-0-	-1332 B	-8317	3101	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8317												
09	3480 #	2831	-0-	-649 B	-8966	2831	2			Y	-0-					-0-
10	5084 #	3484	-0-	-1600 B	-10566	3484	2			Y	-0-					-0-
11	4920 #	3852	-0-	-1068 B	-11634	3852	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

06	510 #	-0-	-0-	-510 B	-2850					N	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527 B	-3377					N	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-3625					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2625	CANCELLED UNDERAGE ->			-1000								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2625					N	-0-					-0-
10	0 #	289	-0-	289 B	-2336	287	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0 #	1245	-0-	1245 B	-1091	1227	2	18	9	N	16	14	1			2

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-25					N	-0-					-0-
07	0 #	3	-0-	3 B	-22	3	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->			-20								
09	1 R	3	-0-	2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3 #	2	-0-	-1 B	-1	2	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

06 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3702					Y	-0-					-0-
07 INC G-10		2	-0-	2 B	-3700	2	2			Y	-0-					-0-
08 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-3700					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-3700								
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2 #	1	-0-	-1 B	-1	1	2			Y	-0-					-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-3					Y	-0-					-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

06	390 #	501	-0-	111 B	-107	501	3			N	-0-					-0-
07	434 R	541	-0-	107 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	609 R	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	564 R	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*11	483 R	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-

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
06	INC G-10	50	-0-	50 B	322	50	3		Y	-0-			-0-
07	INC G-10	43	-0-	43 B	365	43	3		Y	-0-			-0-
08	INC G-10	44	-0-	44 B	409	44	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				409									
*09	454 R	45	-0-	-409 B	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
*10	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	45	-0-	-15 B	-15	45	3		Y	-0-			-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

06	510 #	477	-0-	-33 B	-516	477	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	393	-0-	-134 B	-650	393	3		Y	-0-			-0-
08	527 #	462	-0-	-65 B	-715	462	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-289	CANCELLED UNDERAGE ->		-426						
09	480 #	460	-0-	-20 B	-309	460	3		Y	-0-			-0-
*10	496 #	451	-0-	-45 B	-354	451	3		Y	-0-			-0-
11	480 #	141	-0-	-339 B	-693	141	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

06	90 #	-0-	-0-	-90 B	-183				Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-276				Y	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-369				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-369									
09	T. A.	115	-0-	115 B	-254	115	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	196	-0-	196 B	-58	196	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	128	-0-	128 B	70	128	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

06	150 #	-0-	-0-	-150 B	-827				Y	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155 B	-982				Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1044				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-522	CANCELLED UNDERAGE ->		-522						
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-522				Y	-0-			-0-
*10	0 #	78	-0-	78 B	-444	78	3		Y	-0-			-0-
11	0 #	57	-0-	57 B	-387	57	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

06	1110 #	1202	-0-	92 B	-4107	1191	3	11 9	Y	10	11 0		-0-
07	1147 #	966	-0-	-181 B	-4288	953	3	13 9	Y	12	11 0		1
08	1147 #	1023	-0-	-124 B	-4412	1012	3	11 9	Y	10	10 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1472	CANCELLED UNDERAGE ->		-2940						
09	1110 #	398	-0-	-712 B	-2184	380	3	18 9	Y	16	16 0		1
*10	1147 #	1153	-0-	6 B	-2178	1141	3	12 9	Y	11	12 0		-0-
11	1110 #	995	-0-	-115 B	-2293	984	3	11 9	Y	10	9 0		1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

06	1350 #	937	-0-	-413 B	-881	937	3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	1459	-0-	157 B	-724	1459	3		Y	-0-			-0-
08	1395 #	618	-0-	-777 B	-1501	618	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1501									
09	1350 #	1240	-0-	-110 B	-1611	1240	3		Y	-0-			-0-
*10	1457 #	1165	-0-	-292 B	-1903	1165	3		Y	-0-			-0-
11	1410 #	562	-0-	-848 B	-2751	562	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 #	672	-0-	-138 B	-1152	672 3		Y	-0-			-0-
07	837 #	618	-0-	-219 B	-1371	618 3		Y	-0-			-0-
08	775 #	811	-0-	36 B	-1335	811 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-741	CANCELLED UNDERAGE ->		-594						
09	660 #	703	-0-	43 B	-698	703 3		Y	-0-			-0-
*10	682 #	667	-0-	-15 B	-713	667 3		Y	-0-			-0-
11	660 #	690	-0-	30 B	-683	690 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

06	900 #	1025	-0-	125 B	-1708	1025 3		Y	-0-			-0-
07	992 #	959	-0-	-33 B	-1741	959 3		Y	-0-			-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992 B	-2733			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1097	CANCELLED UNDERAGE ->		-1636						
09	990 #	-0-	-0-	-990 B	-2087			Y	-0-			-0-
10	1023 #	-0-	-0-	-1023 B	-3110			Y	-0-			-0-
11	990 #	-0-	-0-	-990 B	-4100			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

06	120 #	30	-0-	-90 B	-659	30 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	28	-0-	-65 B	-724	28 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	43	-0-	-50 B	-774	43 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-482	CANCELLED UNDERAGE ->		-292						
09	90 #	72	-0-	-18 B	-500	72 3		Y	-0-			-0-
*10	31 #	83	-0-	52 B	-448	83 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	78	-0-	48 B	-400	78 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

06	840 #	-0-	-0-	-840 B	-2565			Y	-0-			-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-3402			Y	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775 B	-4177			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4177									
09	60 #	444	-0-	384 B	-3793	444 3		Y	-0-			-0-
*10	31 #	540	-0-	509 B	-3284	540 3		Y	-0-			-0-
11	0 #	689	-0-	689 B	-2595	689 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

06	0 #	858	-0-	858 B	-2474	858 3		Y	-0-			-0-
07	775 #	579	-0-	-196 B	-2670	579 3		Y	-0-			-0-
08	868 #	738	-0-	-130 B	-2800	738 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1290	CANCELLED UNDERAGE ->		-1510						
09	930 #	241	-0-	-689 B	-1979	241 3		Y	-0-			-0-
*10	961 #	383	-0-	-578 B	-2557	383 3		Y	-0-			-0-
11	870 #	469	-0-	-401 B	-2958	469 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
06	870 #	845	-0-	-25	B	-299	845	3			Y	-0-				-0-
07	899 #	765	-0-	-134	B	-433	765	3			Y	-0-				-0-
08	899 #	810	-0-	-89	B	-522	810	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-422	CANCELLED UNDERAGE ->			-100								
09	870 #	846	-0-	-24	B	-446	846	3			Y	-0-				-0-
*10	899 #	886	-0-	-13	B	-459	886	3			Y	-0-				-0-
11	840 #	686	-0-	-154	B	-613	686	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780 #	40	-0-	-740	B	-1027	40	3			Y	-0-				-0-
07	806 #	205	-0-	-601	B	-1628	205	3			Y	-0-				-0-
08	806 #	309	-0-	-497	B	-2125	309	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2125												
09	480 #	676	-0-	196	B	-1929	676	3			Y	-0-				-0-
*10	496 #	867	-0-	371	B	-1558	867	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	593	-0-	293	B	-1265	593	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 #	222	-0-	-468	B	-3991	222	3			Y	-0-				-0-
07	713 #	188	-0-	-525	B	-4516	188	3			Y	-0-				-0-
08	713 #	909	-0-	196	B	-4320	901	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2252	CANCELLED UNDERAGE ->			-2068								
09	450 #	814	-0-	364	B	-1888	786	3	28	9	Y	25	24	0		1
*10	279 #	765	-0-	486	B	-1402	752	3	13	9	Y	12	13	0		-0-
11	870 #	629	-0-	-241	B	-1643	616	3	13	9	Y	12	11	0		1

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
06	1080 #	544	-0-	-536	B	-536	534	3	10	9	Y	9	9	0		-0-
07	1116 #	640	-0-	-476	B	-1012	640	3			Y	-0-				-0-
08	1116 #	1298	-0-	182	B	-830	1273	3	25	9	Y	23	22	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-830												
09	1470 #	2229	-0-	759	B	-71	2196	3	33	9	Y	30	29	0		2
*10	1958 R	2029	-0-	71	B	-0-	1975	3	54	9	Y	49	49	0		2
*11	1445 R	1445	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	29	9	Y	26	26	0		2

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
06	900 #	757	-0-	-143	B	-1797	736	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
07	868 #	621	-0-	-247	B	-2044	595	3	26	9	Y	24	23	0		1
08	868 #	813	-0-	-55	B	-2099	805	3	8	9	Y	7	8	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1143	CANCELLED UNDERAGE ->			-956								
09	810 #	932	-0-	122	B	-1021	928	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
*10	837 #	934	-0-	97	B	-924	928	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	780 #	734	-0-	-46	B	-970	689	3	45	9	Y	41	38	0		3

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
06	60 #	1244	-0-	1184	B	-4922	1244	3			Y	-0-				-0-
07	5 #	-0-	-0-	-5	B	-4927					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4927					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-557	CANCELLED UNDERAGE ->			-4370								
09	1230 #	-0-	-0-	-1230	B	-1787					Y	-0-				-0-
*10	1271 #	1473	-0-	202	B	-1585	1471	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
11	1230 #	1969	-0-	739	B	-846	1956	3	13	9	Y	12	11	0		1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	1200 #	907	-0-	-293 B	-1118	907	3			Y	-0-					-0-
07	1240 #	824	-0-	-416 B	-1534	824	3			Y	-0-					-0-
08	992 #	1151	-0-	159 B	-1375	1151	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1375												
09	900 #	793	-0-	-107 B	-1482	793	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	874	-0-	-56 B	-1538	874	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	741	-0-	-159 B	-1697	741	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

06	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	528	3	24	9	N	22	22	0			1
07	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-	1	0			-0-
08	558 #	486	-0-	-72 B	-72	486	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72												
09	540 #	388	-0-	-152 B	-224	388	3			N	-0-					-0-
*10	558 #	95	-0-	-463 B	-687	95	3			N	-0-					-0-
11	540 #	509	-0-	-31 B	-718	509	3			N	-0-					-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

06	120 #	106	-0-	-14 B	-227	106	2			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14 B	-241	107	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124 #	124	-0-	-0- B	-241	117	3	7	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-82	CANCELLED UNDERAGE ->	-159										
09	120 #	135	-0-	15 B	-67	135	3			N	-0-					-0-
10	124 #	123	-0-	-1 B	-68	123	3			N	-0-					-0-
*11	120 #	99	-0-	-21 B	-89	91	3	8	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

06 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
07 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
08 INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-65					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-65										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	662 R	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	744 #	271	-0-	-473 B	-473	133	3	138	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473												
09	1187 R	1660	-0-	473 B	-0-	634	3	1026	4	Y	-0-					-0-
10	981 R	981	-0-	-0- B	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06	1750 R	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1652 R	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
08	1953 #	609	-0-	-1344 B	-1344	297	3	312	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1344												
09	1890 #	2771	-0-	881 B	-463	1346	3	1425	4	Y	-0-					-0-
10	2090 R	2553	-0-	463 B	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
11	1740 #	-0-	-0-	-1740 B	-1740					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540 #	468	-0-	-72 B	-546	468	3			N	-0-					-0-
07	496 #	500	-0-	4 B	-542	434	3	66	4	N	-0-					-0-
08	496 #	346	-0-	-150 B	-692	79	3	267	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-594	CANCELLED UNDERAGE ->		-98									
09	480 #	685	-0-	205 B	-389	259	3	426	4	N	-0-					-0-
10	496 #	508	-0-	12 B	-377	508	3			N	-0-					-0-
11	480 #	478	-0-	-2 B	-379	478	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

06	543 R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					18
07	499 R	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			Y	-0-					18
08	589 #	210	-0-	-379 B	-379	102	3	108	4	Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-379												
09	780 R	1159	-0-	379 B	-0-	494	3	665	4	Y	-0-					18
10	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					18
11	540 #	-0-	-0-	-540 B	-540					Y	-0-					18

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

06	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-120					N	NO RPT					-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-244					N	NO RPT					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-368					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368												
09	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-488					N	NO RPT					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-612					N	NO RPT					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-732					N	NO RPT					-0-

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

06	2862 R	801	-0-	-2061 B	-0-	798	3	3	9	Y	3					36
07	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	738	3			Y	-0-					36
08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			Y	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	870 #	846	-0-	-24 B	-24	838	3	8	9	Y	7					43
10	899 #	813	-0-	-86 B	-110	801	3	12	9	Y	11					54
11	810 #	735	-0-	-75 B	-185	731	3	4	9	Y	4					58

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	1020 #	924	-0-	-96 B	-185	924	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	581	-0-	-473 B	-658	581	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	683	-0-	-371 B	-1029	670	3	13	9	Y	12					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029												
09	990 #	750	-0-	-240 B	-1269	747	3	3	9	Y	3					15
10	961 #	719	-0-	-242 B	-1511	713	3	6	9	Y	5	16	1			4
11	930 #	570	-0-	-360 B	-1871	569	3	1	9	Y	1					5

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

06	4288 R	1025	-0-	-3263 B	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
07	962 R	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
08	1153 R	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1110 #	1063	-0-	-47 B	-47	1063	3			Y	-0-					-0-
10	1097 R	1144	-0-	47 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
11	1110 #	805	-0-	-305 B	-305	805	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
06	3789 R	901	-0-	-2888 B	-0-	894	3	7	9	Y	6					49
07	691 R	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			Y	-0-					49
08	766 R	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			Y	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	930 #	840	-0-	-90 B	-90	837	3	3	9	Y	3					52
10	930 #	843	-0-	-87 B	-177	836	3	7	9	Y	6	45	1			13
11	900 #	600	-0-	-300 B	-477	599	3	1	9	Y	1					14

FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

06	570 #	587	-0-	17 B	-255	587	2			N	-0-					-0-
07	744 #	533	-0-	-211 B	-466	533	2			N	-0-					-0-
08	744 #	587	-0-	-157 B	-623	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -622 CANCELLED UNDERAGE -> -1																
09	720 #	571	-0-	-149 B	-771	571	2			N	-0-					-0-
10	651 #	587	-0-	-64 B	-835	587	2			N	-0-					-0-
11	600 #	504	-0-	-96 B	-931	504	2			N	-0-					-0-

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

06	60 #	60	-0-	-0- B	-182	60	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12 B	-194	50	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	66	-0-	4 B	-190	66	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -13 CANCELLED UNDERAGE -> -177																
09	60 #	60	-0-	-0- B	-13	60	3			Y	-0-					-0-
10	62 #	66	-0-	4 B	-9	66	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	58	-0-	-2 B	-11	58	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	480 #	418	-0-	-62 B	-477	418	3			N	-0-					-0-
07	496 #	364	-0-	-132 B	-609	364	3			N	-0-					-0-
08	496 #	408	-0-	-88 B	-697	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -388 CANCELLED UNDERAGE -> -309																
09	450 #	385	-0-	-65 B	-453	385	3			N	-0-					-0-
10	465 #	399	-0-	-66 B	-519	399	3			N	-0-					-0-
11	420 #	365	-0-	-55 B	-574	365	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

06	990 #	974	-0-	-16 B	-530	974	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	871	-0-	-152 B	-682	871	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	950	-0-	-73 B	-755	950	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -355 CANCELLED UNDERAGE -> -400																
09	990 #	949	-0-	-41 B	-396	949	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	988	-0-	-35 B	-431	988	3			N	-0-					-0-
11	960 #	848	-0-	-112 B	-543	848	3			N	-0-					-0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	480 #	395	-0-	-85 B	-367	393	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496 #	338	-0-	-158 B	-525	335	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	496 #	371	-0-	-125 B	-650	369	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -147																
09	450 #	458	-0-	8 B	-495	456	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	403 #	312	-0-	-91 B	-586	310	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	390 #	237	-0-	-153 B	-739	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690 #	575	-0-	-115 B	-656	575	3			N	-0-					19
07	713 #	587	-0-	-126 B	-782	587	3			N	-0-					19
08	713 #	671	-0-	-42 B	-824	671	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-581	CANCELLED UNDERAGE ->		-243									
09	630 #	700	-0-	70 B	-511	700	3			N	-0-					19
10	651 #	502	-0-	-149 B	-660	502	3			N	-0-					19
11	660 #	679	-0-	19 B	-641	679	3			N	-0-					19

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	120 #	130	-0-	10 B	-84	130	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	120	-0-	-4 B	-88	120	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	135	-0-	11 B	-77	135	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4	CANCELLED UNDERAGE ->		-73									
09	154 R	158	-0-	4 B	-0-	130	3	28	9	Y	25					25
10	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	131	3	7	9	Y	6					31
11	120 #	104	-0-	-16 B	-16	104	3			Y	-0-	25	1			6

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	155 #	144	-0-	-11 B	-11	144	3			Y	-0-	1	1			1
08	155 #	162	-0-	7 B	-4	162	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4												
09	152 R	156	-0-	4 B	-0-	156	3			Y	-0-					1
10	158 R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					1
11	150 #	125	-0-	-25 B	-25	125	3			Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	300 #	465	-0-	165 B	-1596	440	3	25	9	Y	23					98
07	310 #	385	-0-	75 B	-1521	376	3	9	9	Y	8	61	1			45
08	403 #	425	-0-	22 B	-1499	418	3	7	9	Y	6					51
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-634	CANCELLED UNDERAGE ->		-865									
09	420 #	313	-0-	-107 B	-741	291	3	22	9	Y	20					71
10	434 #	270	-0-	-164 B	-905	242	3	28	9	Y	25					96
11	420 #	267	-0-	-153 B	-1058	249	3	18	9	Y	16					112

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

06	180 #	182	-0-	2 B	-195	182	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	167	-0-	-19 B	-214	167	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	185	-0-	-1 B	-215	185	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-169	CANCELLED UNDERAGE ->		-46									
09	180 #	162	-0-	-18 B	-187	162	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	159	-0-	-27 B	-214	159	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	143	-0-	-37 B	-251	143	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980 #	2016	-0-	36	B	-2654	2016	3			Y	-0-				1
07	2232 #	1770	-0-	-462	B	-3116	1770	3			Y	-0-				1
08	2294 #	1902	-0-	-392	B	-3508	1902	3			Y	-0-				1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1269		CANCELLED UNDERAGE ->	-2239									
09	2220 #	2036	-0-	-184	B	-1453	2036	3			Y	-0-				1
10	2294 #	2351	-0-	57	B	-1396	2351	3			Y	-0-				1
11	2010 #	1319	-0-	-691	B	-2087	1319	3			Y	-0-				1

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
06	1789 R	1789	-0-	-0-	B	-0-	1789	3			Y	-0-				-0-
07	1550 #	1508	-0-	-42	B	-42	1508	3			Y	-0-				-0-
08	1660 R	1702	-0-	42	B	-0-	1702	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1860 #	1773	-0-	-87	B	-87	1773	3			Y	-0-				-0-
10	1891 #	1870	-0-	-21	B	-108	1870	3			Y	-0-				-0-
11	1800 #	978	-0-	-822	B	-930	978	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860 #	1884	-0-	24	B	-20	1884	3			Y	-0-				-0-
07	2046 #	1682	-0-	-364	B	-384	1682	3			Y	-0-				-0-
08	2077 #	1794	-0-	-283	B	-667	1794	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-667												
09	1980 #	1480	-0-	-500	B	-1167	1480	3			Y	-0-				-0-
10	2046 #	1511	-0-	-535	B	-1702	1511	3			Y	-0-				-0-
11	1890 #	1083	-0-	-807	B	-2509	1083	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	364	-0-	4	B	-36	364	3			Y	-0-				-0-
07	372 #	336	-0-	-36	B	-72	336	3			Y	-0-				-0-
08	372 #	377	-0-	5	B	-67	377	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36		CANCELLED UNDERAGE ->	-31									
09	360 #	364	-0-	4	B	-32	364	3			Y	-0-				-0-
10	372 #	368	-0-	-4	B	-36	368	3			Y	-0-				-0-
11	360 #	277	-0-	-83	B	-119	277	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750 #	1050	-0-	300	B	-2387	1038	3	12	9	Y	11				45
07	868 #	807	-0-	-61	B	-2448	804	3	3	9	Y	3				48
08	930 #	931	-0-	1	B	-2447	914	3	17	9	Y	15	32	1		31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-176		CANCELLED UNDERAGE ->	-2271									
09	1050 #	885	-0-	-165	B	-341	885	3			Y	-0-	23	1		8
10	1085 #	1354	-0-	269	B	-72	1340	3	14	9	Y	13				21
11	1050 #	492	-0-	-558	B	-630	482	3	10	9	Y	9	17	1		13

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	354	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	399	R	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	337	R	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	360	#	321	-0-	-39	-0-	309	3	12	9	Y	11	11	1			1
10	403	#	270	-0-	-133	-0-	257	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	390	#	309	-0-	-81	-0-	268	3	38	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

06	5574	R	1369	-0-	-4205	-0-	1332	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1195	3	45	9	Y	41	41	1			2
08	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1311	3	40	9	Y	36	36	1			2
09	INC G-10		1430	-0-	1430	1430	1394	3	36	9	Y	33	33	1			2
10	INC G-10		1402	-0-	1402	2832	1359	3	43	9	Y	39	39	1			2
*11	4082	R	1250	-0-	-2832	-0-	1215	3	35	9	Y	32	33	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	279	#	167	-0-	-112	-0-	163	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	279	#	186	-0-	-93	-0-	182	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	270	#	141	-0-	-129	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	197	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	210	#	123	-0-	-87	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	3109	3	230	9	Y	209	208	1			12
07	3181	R	3181	-0-	-0-	-0-	2816	3	365	9	Y	332	327	1			17
08	3491	R	3491	-0-	-0-	-0-	3161	3	330	9	Y	300	297	1			20
09	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	2753	3	281	9	Y	255	260	1			15
10	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3252	3	296	9	Y	269	272	1			12
*11	2985	R	2985	-0-	-0-	-0-	2841	3	144	9	Y	131	138	1			5

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

06	690	#	614	-0-	-76	-0-	577	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	713	#	482	-0-	-231	-0-	436	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	713	#	463	-0-	-250	-0-	420	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	630	#	536	-0-	-94	-0-	495	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	651	#	601	-0-	-50	-0-	558	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	450	3	63	4	Y	37	38	1			1
							41	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

06	2940 #	2445	-0-	-495	-0-	2163	3	282	9	Y	256	258	1			14
07	3038 #	2353	-0-	-685	-0-	2237	3	116	9	Y	105	114	1			5
08	3038 #	2144	-0-	-894	-0-	1978	3	166	9	Y	151	146	1			10
09	2580 #	2110	-0-	-470	-0-	1844	3	266	9	Y	242	238	1			14
10	2666 #	2176	-0-	-490	-0-	1919	3	257	9	Y	234	237	1			11
11	2460 #	2109	-0-	-351	-0-	1634	3	229	4	Y	224	226	1			9
						246	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

06	660 #	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
09	660 #	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
10	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	640	-0-	-80	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 981 RRCID -> 108177 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 2970 - 3082

06	960 #	766	-0-	-194	-0-	766	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	Y	20	16	1			4
08	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	Y	23	23	1			4
*09	990 R	990	-0-	-0-	-0-	969	2	21	9	Y	19	21	1			2
10	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1074	2	24	9	Y	22	22	1			2
*11	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	Y	23	23	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

06	DLQ G-10	26	-0-	26	133	22	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	DLQ G-10	26	-0-	26	159	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	181 R	22	-0-	-159	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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. 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
06	DLQ G-10	21	-0-	21	124	17	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	DLQ G-10	20	-0-	20	144	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	162 R	18	-0-	-144	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-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

06	DLQ G-10	10	-0-	10	138	10	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	13	-0-	13	151	13	2			Y	-0-					-0-
08	151 R	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	102	1	2			Y	-0-					-0-
08	115 R	13	-0-	-102	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1755					Y	-0-					-0-
08	1755 R	-0-	-0-	-1755	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	589 #	264	-0-	-325	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-
*09	19 R	11	-0-	-8	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			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
06	720	#	299	-0-	-421	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	744	#	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-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

06	INC G-10		599	-0-	599	3907	506	2	72	4	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	INC G-10		507	-0-	507	4414	439	2	58	4	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	INC G-10		563	-0-	563	4977	463	2	76	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*09	5466	R	489	-0-	-4977	-0-	360	2	98	4	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	837	#	443	-0-	-394	-0-	409	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	600	#	286	-0-	-314	-0-	258	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

06	INC G-10		329	-0-	329	1009	296	2	33	9	Y	30	29	1			1
07	INC G-10		409	-0-	409	1418	378	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
08	1929	R	511	-0-	-1418	-0-	481	2	30	9	Y	27	26	1			1
*09	493	R	493	-0-	-0-	-0-	465	2	28	9	Y	25	25	1			1
10	403	#	397	-0-	-6	-0-	366	2	31	9	Y	28	28	1			1
*11	548	R	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	23	1			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

06	INC G-10		372	-0-	372	1691	338	2	34	9	Y	31	31	1			1
07	INC G-10		430	-0-	430	2121	399	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
08	2659	R	538	-0-	-2121	-0-	508	2	30	9	Y	27	26	1			1
*09	519	R	519	-0-	-0-	-0-	491	2	28	9	Y	25	25	1			1
10	434	#	418	-0-	-16	-0-	387	2	31	9	Y	28	28	1			1
*11	577	R	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	Y	23	23	1			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1061 RRCID -> 165427 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2948 - 3095

06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1402	2	340	4	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	2239	2	915	4	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2211	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*11	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1050 RRCID -> 165666 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3062 - 3457

06	INC G-10		601	-0-	601	2209	214	2	375	4	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2209					Y	-0-					-0-
08	2209	R	-0-	-0-	-2209	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	#	376	-0-	-194	-0-	330	2	25	4	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	558	#	473	-0-	-85	-0-	439	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	540	#	410	-0-	-130	-0-	382	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

WADDELL, W. M. ETAL WELL #: 709 RRCID -> 167266 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

06	INC G-10		1536	-0-	1536	3802	548	2	959	4	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	INC G-10		748	-0-	748	4550	676	2	41	4	Y	28	28	1			1
							31	9									
*08	5274	R	724	-0-	-4550	-0-	606	2	86	4	Y	29	29	1			1
							32	9									
*09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	572	2	43	4	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	484	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
*11	446	R	446	-0-	-0-	-0-	418	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

06	2471	R	1537	-0-	-934	-0-	1481	2	56	9	Y	51	36	1			18
07	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	1171	2	69	9	Y	63	54	1			27
08	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1216	2	65	9	Y	59	66	1			20
09	1447	R	1447	-0-	-0-	-0-	1388	2	59	9	Y	54	49	1			25
10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	1409	2	52	9	Y	47	45	1			27
11	1410	#	984	-0-	-426	-0-	923	2	61	9	Y	55	72	1			10

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	35	R	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630 #	226	-0-	-404	-0-	173	3	53	9	Y	48	48	0			1
07	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1676	3	64	9	Y	58	56	0			3
08	1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1421	3	53	9	Y	48	48	0			3
09	T. A.	1886	-0-	1886	1886	1823	3	63	9	Y	57	57	0			3
*10	T. A.	2123	-0-	2123	4009	1987	3	136	9	Y	124	123	0			4
11	T. A.	1458	-0-	1458	5467	1327	3	131	9	Y	119	116	0			7

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

06	1050 #	969	-0-	-81	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	881	-0-	-173	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
09	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
*10	992 #	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	960 #	654	-0-	-306	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

06	1020 #	614	-0-	-406	-0-	585	3	29	9	Y	26	26	0			1
07	1023 #	846	-0-	-177	-0-	821	3	25	9	Y	23	23	0			1
08	961 #	767	-0-	-194	-0-	767	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*10	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1243	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
11	810 #	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	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

06	462 R	462	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	12					40
						13	9									
07	439 R	439	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	Y	12					52
						13	9									
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	11					63
						216	4	12	9							
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	51	1	132	3	Y	10	54	1			19
						261	4	11	9							
10	424 R	424	-0-	-0-	-0-	407	3	17	9	Y	15					35
*11	727 R	727	-0-	-0-	-0-	707	3	20	9	Y	18					53

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
06	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	379	3	58	4	N	-0-					-0-
08	303 R	303	-0-	-0-	-0-	70	3	233	4	N	-0-					-0-
09	598 R	598	-0-	-0-	-0-	226	3	372	4	N	-0-					-0-
10	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. "F" WELL #: 3 RRCID -> 118147 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3127 - 3441

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

06	810 #	805	-0-	-5	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
07	837 #	747	-0-	-90	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
09	899 R	899	-0-	-0-	-0-	896	3	3	9	Y	3					3
10	905 R	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	840 #	661	-0-	-179	-0-	659	3	2	9	Y	2					4

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

06	813 R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					107
07	837 #	757	-0-	-80	-0-	746	3	11	9	Y	10					117
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					117
09	839 R	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	Y	3					120
10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6	9	Y	5	99	1			26
11	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1					27

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

06	1680 #	1594	-0-	-86	-0-	1592	3	2	9	N	2					167
07	1736 #	1479	-0-	-257	-0-	1476	3	3	9	N	3					170
08	1736 #	1634	-0-	-102	-0-	1632	3	2	9	N	2					172
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	N	1					173
10	1674 #	1662	-0-	-12	-0-	1662	3			N	-0-					173
11	1590 #	1360	-0-	-230	-0-	1360	3			N	-0-					173

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800 #	1236	-0-	-564	-0-	1073	2	163	9	Y	148	265	1			131
07	1767 #	1442	-0-	-325	-0-	1199	2	243	9	Y	221	266	1			86
08	1767 #	1476	-0-	-291	-0-	1373	2	103	9	Y	94	77	1			103
09	1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1704	2	105	9	Y	95	136	1			62
10	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1823	2	107	9	Y	97	62	1			97
*11	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2193	2	154	9	Y	140					237

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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-
09	SWR 10	2627	-0-	2627	2627	2627	2			Y	-0-					-0-
*10	SWR 10	2702	-0-	2702	5329	2702	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10	2446	-0-	2446	7775	2318	2	128	9	Y	116	88	1			34

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

06	983 R	983	-0-	-0-	-0-	948	2	35	9	Y	32	54	1			27
07	930 #	903	-0-	-27	-0-	850	2	53	9	Y	48	56	1			19
08	1085 #	962	-0-	-123	-0-	954	2	8	9	Y	7	10	1			16
09	1050 #	704	-0-	-346	-0-	697	2	7	9	Y	6	14	1			8
10	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6	5	1			9
11	990 #	505	-0-	-485	-0-	485	2	20	9	Y	18					27

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

06	630 #	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	390 #	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	536 R	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12	9	Y	11					99
07	589 #	466	-0-	-123	-0-	456	2	10	9	Y	9					108
08	589 #	548	-0-	-41	-0-	536	2	12	9	Y	11					119
09	540 #	515	-0-	-25	-0-	509	2	6	9	Y	5					124
10	558 #	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	9					133
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	400	2	9	9	Y	8					141

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420 #	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					122
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					122
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					122
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					122
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					122
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

06	690 #	656	-0-	-34	-0-	656	3			Y	-0-					23
07	744 #	608	-0-	-136	-0-	608	3			Y	-0-					23
08	744 #	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					23
09	720 #	667	-0-	-53	-0-	667	3			Y	-0-					23
10	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					23
11	660 #	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					23

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	450 #	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					27
07	496 #	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					27
08	496 #	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					27
09	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					27
10	465 #	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					27
11	450 #	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	Y	2					23
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					25
08	527 #	524	-0-	-3	-0-	523	2	1	9	Y	1					26
09	480 #	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					26
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					26
11	480 #	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					26

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	520	2	7	9	Y	6					57
07	453 R	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	Y	4					61
08	558 #	498	-0-	-60	-0-	497	2	1	9	Y	1					62
09	570 #	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					62
10	558 #	461	-0-	-97	-0-	461	2			Y	-0-					62
11	540 #	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					62

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
06	390 #	180	-0-	-210	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	208	-0-	-164	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	905 R	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	Y	12					52
07	899 #	823	-0-	-76	-0-	820	3	3	9	Y	3					55
08	937 R	937	-0-	-0-	-0-	919	3	18	9	Y	16	37	1			34
09	900 #	751	-0-	-149	-0-	751	3			Y	-0-	25	1			9
10	930 #	863	-0-	-67	-0-	854	3	9	9	Y	8					17
11	900 #	336	-0-	-564	-0-	326	3	10	9	Y	9	13	1			13

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	319	-0-	-161	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 #	519	-0-	-51	-0-	519	3			Y	-0-					3
07	589 #	475	-0-	-114	-0-	475	3			Y	-0-					3
08	589 #	582	-0-	-7	-0-	541	3	41	9	Y	37	2	1			38
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12	21	1			29
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	605	3	68	9	Y	62					91
11	570 #	455	-0-	-115	-0-	402	3	53	9	Y	48	72	1			67

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360 #	318	-0-	-42	-0-	306	3	12	9	Y	11					43
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	287	3	4	9	Y	4					47
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	Y	15	31	1			31
09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	22	1			9
10	363 R	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	Y	12					21
11	330 #	181	-0-	-149	-0-	171	3	10	9	Y	9	17	1			13

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890 #	1571	-0-	-319	-0-	1559	3	12	9	Y	11					49
07	1891 #	1433	-0-	-458	-0-	1432	3	1	9	Y	1					50
08	1891 #	1500	-0-	-391	-0-	1500	3			Y	-0-	34	1			16
09	1830 #	1359	-0-	-471	-0-	1359	3			Y	-0-	15	1			1
10	2335 R	2335	-0-	-0-	-0-	2324	3	11	9	Y	10					11
11	1560 #	1302	-0-	-258	-0-	1292	3	10	9	Y	9	9	1			11

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

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-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	INC G-10	58	-0-	58	648	58	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	2	-0-	2	650	2	2	Y	-0-			-0-
08	654 R	4	-0-	-650	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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. "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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

06	900	#	98	-0-	-802	-0-	61	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	930	#	101	-0-	-829	-0-	55	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	372	#	91	-0-	-281	-0-	48	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	53	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	122	R	122	-0-	-0-	-0-	79	3	43	9	Y	39	39	1			2
*11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	56	3	8	4	Y	37	38	1			1
							41	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

06	T. A.		22	-0-	22	91	22	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		23	-0-	23	114	23	3			Y	-0-					-0-
08	135	R	21	-0-	-114	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

06	570	#	541	-0-	-29	-0-	423	3	118	9	Y	107	106	1			6
07	1085	#	823	-0-	-262	-0-	681	3	142	9	Y	129	128	1			7
08	1085	#	1004	-0-	-81	-0-	877	3	127	9	Y	115	114	1			8
09	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	949	3	136	9	Y	124	125	1			7
10	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1156	3	172	9	Y	156	156	1			7
*11	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	811	3	114	4	Y	150	151	1			6
							165	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

06	660	#	452	-0-	-208	-0-	415	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	682	#	511	-0-	-171	-0-	465	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	589	#	428	-0-	-161	-0-	385	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	570	#	450	-0-	-120	-0-	409	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	527	#	370	-0-	-157	-0-	327	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	480	#	316	-0-	-164	-0-	241	3	34	4	Y	37	38	1			1
							41	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

06	540	#	208	-0-	-332	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	221	-0-	-337	-0-	197	3	24	9	Y	22	21	1			1
08	310	#	229	-0-	-81	-0-	212	3	17	9	Y	15	15	1			1
09	270	#	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	217	3	30	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

06	56	R	56	-0-	-0-	-0-	19	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	20	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	19	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	20	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	25	3	43	9	Y	39	39	1			2
*11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	19	3	3	4	Y	37	38	1			1
							41	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

06	737	R	737	-0-	-0-	-0-	700	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	637	3	45	9	Y	41	41	1			2
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	726	3	42	9	Y	38	37	1			3
09	645	R	645	-0-	-0-	-0-	610	3	35	9	Y	32	33	1			2
10	751	R	751	-0-	-0-	-0-	721	3	30	9	Y	27	28	1			1
*11	670	R	670	-0-	-0-	-0-	635	3	35	9	Y	32	32	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

06	T. A.		3855	-0-	3855	14248	3818	3	37	9	Y	34	34	1			2
07	T. A.		3790	-0-	3790	18038	3744	3	46	9	Y	42	42	1			2
08	T. A.		3681	-0-	3681	21719	3638	3	43	9	Y	39	38	1			3
09	T. A.		3646	-0-	3646	25365	3605	3	41	9	Y	37	38	1			2
10	T. A.		3972	-0-	3972	29337	3929	3	43	9	Y	39	39	1			2
11	T. A.		3897	-0-	3897	33234	3382	3	474	4	Y	37	38	1			1
							41	9									

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

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2577 R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2070 #	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*11	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

06	T. A.	438	-0-	438	2189	438	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	526	-0-	526	2715	526	2			Y	-0-					-0-
08	3313 R	598	-0-	-2715	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
10	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

06	3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	331 R	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 #	335	-0-	-6	-0-	333	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

06	T. A.	846	-0-	846	4487	833	2	13	9	Y	12	13	1			3
07	T. A.	1473	-0-	1473	5960	1451	2	22	9	Y	20	19	1			4
08	7489 R	1529	-0-	-5960	-0-	1504	2	25	9	Y	23	23	1			4
09	1470 #	394	-0-	-1076	-0-	385	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	1519 #	151	-0-	-1368	-0-	131	2	20	9	Y	18	18	1			1
11	1470 #	479	-0-	-991	-0-	453	2	26	9	Y	24	23	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 305 RRCID -> 203836 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4296 - 4440

06	INC G-10	439	-0-	439	2041	424	2	15	9	Y	14	14	1			1
07	INC G-10	558	-0-	558	2599	543	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	3084 R	485	-0-	-2599	-0-	471	2	14	9	Y	13	13	1			1
*09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	Y	15	15	1			1
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	Y	15	15	1			1
*11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	487	2	18	9	Y	16	15	1			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 215386 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

06	1110 #	347	-0-	-763	-0-	285	2	62	9	N	56	55	1			3
07	961 #	200	-0-	-761	-0-	136	2	64	9	N	58	58	1			3
08	527 #	209	-0-	-318	-0-	148	2	61	9	N	55	53	1			5
*09	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	984	2	64	9	N	58	59	1			4
10	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1166	2	67	9	N	61	59	1			6
*11	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1100	2	67	9	N	61	60	1			7

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 871 RRCID -> 248877 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4065 - 4359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	3033	-0-	3033	15849	2903	2	130	9	Y	118	130	1			30
07	T. A.	4309	-0-	4309	20158	4112	2	197	9	Y	179	171	1			38
08	11060	5076	-0-	-5984	14174	4852	2	224	9	Y	204	204	1			38
*09	16590	4280	-0-	-12310	1864	4098	2	182	9	Y	165	188	1			15
*10	6888 R	5024	-0-	-1864	-0-	4815	2	209	9	Y	190	190	1			15
*11	4930 R	4930	-0-	-0-	-0-	4700	2	230	9	Y	209	204	1			20

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

06	5992 R	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	5064 R	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
09	6031 R	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
10	4980 R	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*11	4935 R	4935	-0-	-0-	-0-	4935	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

06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1209 #	305	-0-	-904	-0-	304	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	930 #	295	-0-	-635	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605 R	605	-0-	-0-	-0-	595	2	10	9	N	9	9	1			-0-
07	868 #	150	-0-	-718	-0-	139	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	1364 #	144	-0-	-1220	-0-	134	2	10	9	N	9	9	1			-0-
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	9	9	1			-0-
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	9	1			-0-
11	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	11	11	1			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291

06	INC G-10	1235	-0-	1235	7483	1235	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	949	-0-	949	8432	949	2			Y	-0-					-0-
08	9506 R	1074	-0-	-8432	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
09	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*06	780 #	385	-0-	-395	-0-	384	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	806 #	89	-0-	-717	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527 #	162	-0-	-365	-0-	161	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1013	2	342	9	Y	311	324	1			107
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1087	2	365	9	Y	332	298	1			141
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1325	2	376	9	Y	342	366	1			117
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1379	2	343	9	Y	312	283	1			146
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1145	2	306	9	Y	278	263	1			161
11	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	996	2	278	9	Y	253	366	1			48

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

06	450 N	390	-0-	-60	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			2
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	360	3	55	9	Y	50	49	1			3
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	390	3	84	9	Y	76	74	1			5
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	448	3	57	9	Y	52	54	1			3
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	3	59	9	Y	54	55	1			2
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	414	3	58	4	Y	79	78	1			3
						87	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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 #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	2277	-0-	-1350	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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 #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	530	-0-	-555	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

06	900	X	72	-0-	-828	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	251	-0-	-493	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	720	X	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

06	1650	X	19	-0-	-1631	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	443	-0-	-1262	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	30	-0-	-652	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1457	X	575	-0-	-882	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	750	X	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	193	-0-	-861	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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 #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	666	-0-	-2310	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	550	-0-	-1000	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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 #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	642	-0-	-7518	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	3450	-0-	-4982	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	887	-0-	-2554	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	30	-0-	-3300	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					1
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					1
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					1

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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

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
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	450 N	108	-0-	-342	-0-	108	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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

06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	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

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
08	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

06	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	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

06	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	84	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 514 RRCID -> 218515 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 5610 - 5688

06	0	W	894	-0-	894	9436	809	2	85	9	Y	77	76	1			1
07	0	W	1435	-0-	1435	10871	1415	2	20	9	Y	18	19	1			-0-
08	0	W	1166	-0-	1166	12037	1163	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*09	0	W	1140	-0-	1140	13177	1137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*10	0	W	1183	-0-	1183	14360	1183	2			Y	-0-					-0-
*11	0	W	1250	-0-	1250	15610	1133	2	117	9	Y	106	106	1			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 591 RRCID -> 227383 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5704

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	412	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	436	436	1			6
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	990 N	983	-0-	-7	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1023 N	829	-0-	-194	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
08	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	896	3	3	9	Y	3					3
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	INC G-10	809	-0-	809	809	808	3	1	9	Y	1					3

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

06	3960 X	3818	-0-	-142	-0-	3818	3			N	-0-					33
07	4092 X	3473	-0-	-619	-0-	3473	3			N	-0-					33
08	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	3541	3			N	-0-					33
09	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	3			N	-0-					33
10	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	3			N	-0-					33
11	3750 X	3241	-0-	-509	-0-	3241	3			N	-0-					33

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2869	3	21	9	N	19	24	1			2
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	3	13	9	N	12	11	1			3
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3147	3	19	9	N	17	17	1			3
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	N	24	25	1			2
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3157	3	34	9	N	31	30	1			3
11	2400 X	1744	-0-	-656	-0-	1718	3	26	9	N	24	23	1			4

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

06	1890 N	1655	-0-	-235	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1921	-0-	-156	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
08	2108 N	1741	-0-	-367	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1680 N	1158	-0-	-522	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

06	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
08	2883 X	1506	-0-	-1377	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	2790 X	2559	-0-	-231	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2790 X	1766	-0-	-1024	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
08	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	1654	-0-	-1346	-0-	1654	3		N	-0-			-0-

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2		N	-0-			26
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			26
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	7	8	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			156
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			156
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2		N	-0-			156
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			156
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			156
*11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			156

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6638 - 8300

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

06	570 N	310	-0-	-260	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07	589 N	418	-0-	-171	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1068	-0-	-492	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	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

06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1851	-0-	-133	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1687	-0-	-323	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

06	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	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

06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
06	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	3			Y	-0-					-0-
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	3			Y	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	10199	X	10143	-0-	-56	-0-	10139	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	9870	X	8516	-0-	-1354	-0-	8515	3	1	9	Y	1	1	1			-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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

06	SWR 10		310	-0-	310	10370	248	2	62	9	N	56	55	1			3
07	SWR 10		183	-0-	183	10553	119	2	64	9	N	58	58	1			3
08	SWR 10		190	-0-	190	10743	129	2	61	9	N	55	53	1			5
09	SWR 10		921	-0-	921	11664	857	2	64	9	N	58	59	1			4
10	SWR 10		1084	-0-	1084	12748	1017	2	67	9	N	61	59	1			6
11	SWR 10		1026	-0-	1026	13774	959	2	67	9	N	61	60	1			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1140 RRCID -> 085781 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	4154	X	840	-0-	-3314	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
*11	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 357 RRCID -> 228812 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	521	2	31	9	Y	28	28	1			1
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	124	2	32	9	Y	29	29	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			3
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	29	1			2
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1342	2	33	9	Y	30	29	1			3
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	742	2	33	9	Y	30	30	1			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1211	2	73	9	Y	66	67	1			3
07	1581	N	1006	-0-	-575	-0-	953	2	53	9	Y	48	49	1			2
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1682	2	121	9	Y	110	102	1			10
*09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1767	2	129	9	Y	117	118	1			9
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1859	2	132	9	Y	120	117	1			12
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1739	2	134	9	Y	122	120	1			14

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

06	3000	N	8959	-0-	5959	5959	8530	2	429	9	Y	390	553	1	3	8	562
07	3100	N	39	-0-	-3061	2898	11	2	28	9	Y	25	6	1			581
08	11408	X	496	-0-	-10912	-0-	430	2	66	9	Y	60	29	1			612
09	11040	X	6475	-0-	-4565	-0-	5884	2	591	9	Y	537	188	1	294	8	667
10	11408	X	5360	-0-	-6048	-0-	5018	2	342	9	Y	311	143	1	140	8	695
11	8970	X	6614	-0-	-2356	-0-	6117	2	497	9	Y	452	189	1	149	8	809

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

06	13710	X	12050	-0-	-1660	-0-	11233	2	817	9	Y	743	433	1			540
07	14167	X	8852	-0-	-5315	-0-	8285	2	567	9	Y	515	738	1			317
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	13739	2	850	9	Y	773	765	1			325
09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	10994	2	547	9	Y	497	532	1	36	8	254
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8418	2	564	9	Y	513	553	1	21	8	193
11	2400	X	46	-0-	-2354	-0-	42	2	4	9	Y	4	1	8			196

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	13774	3	1554	9	N	1413	1518	1			637
07	18693	X	13480	-0-	-5213	-0-	12236	3	1244	9	N	1131	1414	1			354
08	14322	X	5084	-0-	-9238	-0-	3509	3	1575	9	N	1432	1314	1			472
09	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	13357	3	1617	9	N	1470	1121	1	428	8	393
10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	13731	3	1844	9	N	1676	1300	1	462	8	307
11	13860	X	12354	-0-	-1506	-0-	11506	2	758	3	N	1460	744	1	448	8	575
							1606	9									

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	2	1063	9	N	966	925	1			203
07	1333	N	245	-0-	-1088	-0-	115	2	130	9	N	118	176	1			145
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					145
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					145
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			145

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	896	568	1	13	8	563
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1613	1856	1	42	8	278
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1438	1108	1			608
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1618	1305	1	65	8	856
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	1132	1	13	8	541
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1028	1116	1	32	8	421

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

06	39210	X	13223	-0-	-25987	-0-	12273	2	950	9	Y	864	807	0	545	1	29
													12	5			
07	36766	X	20801	-0-	-15965	-0-	19656	2	1145	9	Y	1041	1006	0	29	1	35
08	35247	X	18808	-0-	-16439	-0-	18002	2	806	9	Y	733	710	0	20	1	38
09	33330	X	25316	-0-	-8014	-0-	23977	2	1339	9	Y	1217	1125	0	85	8	45
10	26536	X	19802	-0-	-6734	-0-	18475	2	1327	9	Y	1206	1205	0	26	8	20
11	20130	X	101	-0-	-20029	-0-	101	2			Y	-0-	20	0			-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

06	21780	X	14229	-0-	-7551	-0-	13430	2	799	9	Y	726	653	0	40	1	65
07	22506	X	10825	-0-	-11681	-0-	8652	2	2173	9	Y	1975	1957	0	14	1	69
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9046	2	536	9	Y	487	515	0	16	1	25
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3761	2	298	9	Y	271	262	0	24	8	10
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7455	2	424	9	Y	385	373	0	16	8	6
*11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4287	2	469	9	Y	426	416	0	5	8	11

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	729	-0-	-2433	-0-	700	2	29	9	Y	26	24	0	1	1	1
08	496	X	421	-0-	-75	-0-	402	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	1
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	35	1	0	35	8	-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	6	6	8			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	151	-0-	-314	-0-	60	2	91	9	Y	83	69	0	12	1	2
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4002	2	563	9	Y	512	458	0	31	1	25
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3966	2	292	9	Y	265	246	0	35	8	9
10	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12395	2	1111	9	Y	1010	981	0	22	8	16
11	4410	X	2853	-0-	-1557	-0-	2649	2	204	9	Y	185	194	0	2	8	5

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
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	67	0	23	8	1
*11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	2	66	9	Y	60	41	0	19	8	1

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
06	27150	X	41	-0-	-27109	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	19902	X	18	-0-	-19884	-0-	3	2	15	9	Y	14	12	0	2	1	-0-
08	8494	X	5553	-0-	-2941	-0-	4318	2	1235	9	Y	1123	1057	0	7	1	59
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	7535	2	972	9	Y	884	874	0	36	8	33
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	7042	2	1487	9	Y	1352	1350	0	13	8	22
*11	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	8316	2	1716	9	Y	1560	1538	0	4	8	40

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
06	45060	X	28226	-0-	-16834	-0-	27018	2	1208	9	Y	1098	1000	0	26	1	102
07	46562	X	24818	-0-	-21744	-0-	23519	2	1299	9	Y	1181	1224	0	18	1	41
08	46562	X	17067	-0-	-29495	-0-	16056	2	1011	9	Y	919	902	0	10	1	48
09	28770	X	2336	-0-	-26434	-0-	2164	2	172	9	Y	156	194	0	4	8	6
10	29171	X	26464	-0-	-2707	-0-	25257	2	1207	9	Y	1097	1060	0	25	8	18
11	28230	X	22471	-0-	-5759	-0-	21655	2	816	9	Y	742	735	0	6	8	19

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
06	15840	X	6628	-0-	-9212	-0-	6220	2	408	9	Y	371	327	0	39	1	32
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	1	32	0	1	1	-0-
08	16368	X	925	-0-	-15443	-0-	855	2	70	9	Y	64	53	0	8	1	3
09	13530	X	602	-0-	-12928	-0-	466	2	136	9	Y	124	93	0	30	8	4
10	12803	X	6437	-0-	-6366	-0-	5852	2	585	9	Y	532	482	0	46	8	8
11	6630	X	4915	-0-	-1715	-0-	4585	2	330	9	Y	300	292	0	9	8	7

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
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	799	2	386	9	Y	351	283	0	48	1	29
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	197	2	314	9	Y	285	264	0	41	1	9
08	2139	X	190	-0-	-1949	-0-	34	2	156	9	Y	142	112	0	33	1	6
09	2070	X	108	-0-	-1962	-0-	19	2	89	9	Y	81	42	0	44	8	1
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	6611	2	657	9	Y	597	539	0	50	8	9
*11	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	13320	2	1007	9	Y	915	883	0	18	8	23

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
06	39090	X	34134	-0-	-4956	-0-	32165	2	1969	9	Y	1790	1628	0	62	1	164
07	40393	X	34966	-0-	-5427	-0-	33191	2	1775	9	Y	1614	1691	0	32	1	55
08	40393	X	28838	-0-	-11555	-0-	27485	2	1353	9	Y	1230	1198	0	23	1	64
09	35160	X	25844	-0-	-9316	-0-	24680	2	1164	9	Y	1058	1027	0	55	8	40
10	35278	X	25425	-0-	-9853	-0-	24215	2	1210	9	Y	1100	1099	0	23	8	18
11	34140	X	26668	-0-	-7472	-0-	25554	2	1114	9	Y	1013	996	0	9	8	26

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					181
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					181
08	2201	X	85	-0-	-2116	-0-	85	2			N	-0-					181
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					181

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59340	X	20418	-0-	-38922	-0-	19162	2	1256	9	Y	1142	1054	0	29	1	106
07	61318	X	9525	-0-	-51793	-0-	8864	2	661	9	Y	601	678	0	8	1	21
08	37045	X	8399	-0-	-28646	-0-	7779	2	620	9	Y	564	548	0	7	1	30
09	32460	X	14135	-0-	-18325	-0-	13438	2	697	9	Y	634	622	0	18	8	24
10	27869	X	12193	-0-	-15676	-0-	11314	2	879	9	Y	799	802	0	8	8	13
11	20430	X	17602	-0-	-2828	-0-	16254	2	1348	9	Y	1225	1203	0	4	8	31

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36960	X	30718	-0-	-6242	-0-	28044	2	2674	9	Y	2431	2247	0	45	1	227
07	38192	X	34166	-0-	-4026	-0-	31516	2	2650	9	Y	2409	2530	0	23	1	83
08	38192	X	30879	-0-	-7313	-0-	28823	2	2056	9	Y	1869	1837	0	17	1	98
09	36960	X	30718	-0-	-6242	-0-	28955	2	1763	9	Y	1603	1599	0	40	8	62
10	34162	X	31107	-0-	-3055	-0-	29009	2	2098	9	Y	1907	1921	0	17	8	31
11	33060	X	13383	-0-	-19677	-0-	12551	2	832	9	Y	756	765	0	3	8	19

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	13	16	0	13	1	-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	81	0	5	8	1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50940	X	428	-0-	-50512	-0-	99	2	329	9	Y	299	107	0	185	1	11
07	52638	X	-0-	-0-	-52638	-0-					Y	51	58	0	2	1	2
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	38	38	0			2
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	744	X	140	-0-	-604	-0-	92	2	48	9	Y	44	3	0	41	8	-0-
11	420	X	178	-0-	-242	-0-	110	2	68	9	Y	62	7	0	55	8	-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	2	2	1			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	126					Y	6	6	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	11	3	0	8	8	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					Y	450	314	0	128	8	8

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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3946	3443	0	294	1	348
07	64269	X	64269	-0-	-0-	-0-	56697	2	7572	9	Y	6884	6670	0	333	1	229
08	71517	X	71517	-0-	-0-	-0-	66969	2	3	3	Y	4137	3687	0	485	1	194
							4551	9									
09	64380	X	57261	-0-	-7119	-0-	55362	2	1024	3	Y	2657	2191	0	578	8	82
							2923	9									
10	66526	X	39146	-0-	-27380	-0-	36453	2	69	3	Y	2511	2456	0	97	8	40
							2762	9									
11	64380	X	28057	-0-	-36323	-0-	28844	2	2754	3	Y	1788	1730	0	54	8	44
							1967	9									

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

06	0		15363	-0-	15363	52911	10709	2	4654	9	Y	4231	3444	0	578	1	348
07	139296	X	86385	-0-	-52911	-0-	78806	2	7579	9	Y	6890	6670	0	339	1	229
08	84810	X	84810	-0-	-0-	-0-	80484	2	10	3	Y	3942	3687	0	290	1	194
							4336	9									
09	60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	62278	2	4384	3	Y	2371	2191	0	292	8	82
							2608	9									
10	57411	X	57411	-0-	-0-	-0-	55346	2	741	3	Y	2551	2456	0	137	8	40
							2806	9									
*11	40456	X	40456	-0-	-0-	-0-	43907	2	5479	3	Y	1844	1730	0	110	8	44
							2028	9									

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

06	30420	X	21426	-0-	-8994	-0-	20632	2	794	9	Y	722	667	0	25	1	66
07	31434	X	18032	-0-	-13402	-0-	17475	2	557	9	Y	506	543	0	12	1	17
08	31434	X	17881	-0-	-13553	-0-	17203	2	678	9	Y	616	591	0	10	1	32
09	30420	X	14441	-0-	-15979	-0-	14268	2	173	9	Y	157	160	0	24	8	5
10	31434	X	14538	-0-	-16896	-0-	13795	2	743	9	Y	675	657	0	12	8	11
11	30420	X	8318	-0-	-22102	-0-	7988	2	330	9	Y	300	301	0	2	8	8

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

06	51600	X	21825	-0-	-29775	-0-	20679	2	1146	9	Y	1042	969	0	22	1	97
07	53320	X	21758	-0-	-31562	-0-	20712	2	1046	9	Y	951	1002	0	13	1	33
08	53320	X	1501	-0-	-51819	-0-	1396	2	105	9	Y	95	122	0	1	1	5
09	51600	X	3318	-0-	-48282	-0-	3119	2	199	9	Y	181	175	0	4	8	7
10	53320	X	27312	-0-	-26008	-0-	24785	2	2527	9	Y	2297	2247	0	19	8	38
11	51600	X	31532	-0-	-20068	-0-	30693	2	839	9	Y	763	760	0	16	5	19
													6	8			

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

06	42660	X	32375	-0-	-10285	-0-	29887	2	2488	9	Y	2262	2109	0	49	1	211
07	44082	X	38278	-0-	-5804	-0-	35317	2	2961	9	Y	2692	2776	0	34	1	93
08	44082	X	36922	-0-	-7160	-0-	34389	2	2533	9	Y	2303	2250	0	25	1	121
09	42660	X	38994	-0-	-3666	-0-	36683	2	2311	9	Y	2101	2078	0	64	8	80
10	44082	X	37736	-0-	-6346	-0-	35327	2	2409	9	Y	2190	2207	0	27	8	36
11	42660	X	33165	-0-	-9495	-0-	31528	2	1637	9	Y	1488	1478	0	8	8	38

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

06	51600	X	38543	-0-	-13057	-0-	35957	2	2586	9	Y	2351	2153	0	58	1	218
07	53320	X	37800	-0-	-15520	-0-	35501	2	2299	9	Y	2090	2207	0	29	1	72
08	53320	X	29713	-0-	-23607	-0-	28158	2	1555	9	Y	1414	1396	0	16	1	74
09	51600	X	36500	-0-	-15100	-0-	34750	2	1750	9	Y	1591	1547	0	57	8	61
10	53320	X	34738	-0-	-18582	-0-	32882	2	1856	9	Y	1687	1697	0	23	8	28
11	51600	X	31804	-0-	-19796	-0-	30321	2	1483	9	Y	1348	1334	0	8	8	34

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
06	59226	X	59226	-0-	-0-	-0-	53995	2	5231	9	Y	4755	4363	0	74	1	445
07	67695	X	67695	-0-	-0-	-0-	64030	2	3665	9	Y	3332	3620	0	42	1	115
08	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	53080	2	2311	9	Y	2101	2081	0	25	1	110
09	48780	X	32679	-0-	-16101	-0-	31403	2	1276	9	Y	1160	1184	0	42	8	44
10	62340	X	62340	-0-	-0-	-0-	58950	2	3390	9	Y	3082	3034	0	41	8	51
*11	51970	X	51970	-0-	-0-	-0-	49536	2	2434	9	Y	2213	2193	0	15	8	56

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

06	60450	X	52901	-0-	-7549	-0-	48126	2	4775	9	Y	4341	4006	0	78	1	406
07	62465	X	55083	-0-	-7382	-0-	50806	2	4277	9	Y	3888	4119	0	41	1	134
08	62465	X	41884	-0-	-20581	-0-	38798	2	3086	9	Y	2805	2768	0	24	1	147
09	60450	X	19451	-0-	-40999	-0-	18286	2	1165	9	Y	1059	1136	0	29	8	41
10	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					Y	15	51	0	5	8	-0-
11	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	13	13	8			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					204
07	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	32853	2	354	9	N	322	2	8			524
08	33233	X	33233	-0-	-0-	-0-	32806	2	427	9	N	388	386	1			526
09	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	28711	2	372	9	N	338	385	1			479
10	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					N	288	389	1			378
11	32160	X	23443	-0-	-8717	-0-	23124	2	319	9	N	290	194	1	2	8	472

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7537	2	36	9	N	33					140
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7826	2	37	9	N	34					174
08	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7940	2	40	9	N	36	170	1			40
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7762	2	41	9	N	37					77
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8229	2	48	9	N	44					121
*11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8195	2	48	9	N	44					165

HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

06	240	X	19	-0-	-221	-0-	19	2			N	-0-					138
07	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					138
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					138
09	120	X	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					138
10	124	X	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					138
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	138	1			-0-

SCOTT (DELAWARE) 81738 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 212475 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 4864 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	6	6	8			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	3	3	8			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	7319					N	9	9	8			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	7319					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

06	2340 #	2000	-0-	-340	-0-	1974	2	26	9	N	24					124
07	2263 #	1991	-0-	-272	-0-	1894	2	97	9	N	88					212
08	2263 #	2083	-0-	-180	-0-	2082	2	1	9	N	1					213
09	2100 #	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					213
10	2213 R	2213	-0-	-0-	-0-	2166	2	47	9	N	43	164	1			92
11	2010 #	1820	-0-	-190	-0-	1790	2	30	9	N	27					119

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

06	480 #	421	-0-	-59	-0-	301	2	120	9	N	109					203
07	506 R	506	-0-	-0-	-0-	311	2	195	9	N	177	176	1			204
08	384 R	384	-0-	-0-	-0-	327	2	57	9	N	52	167	1			89
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	342	2	120	9	N	109					198
10	496 #	392	-0-	-104	-0-	298	2	94	9	N	85	167	1			116
*11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	347	2	149	9	N	135					251

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

06	720	N	83	-0-	-637	-0-	83	3		N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

06	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	3		N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
10	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	3		N	-0-					-0-
11	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

06	3000	X	1183	-0-	-1817	-0-	1183	3		N	-0-					-0-
07	3100	X	2048	-0-	-1052	-0-	2048	3		N	-0-					-0-
08	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	2024	3		N	-0-					-0-
09	2310	X	1808	-0-	-502	-0-	1808	3		N	-0-					-0-
10	2046	X	1548	-0-	-498	-0-	1548	3		N	-0-					-0-
11	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	1273	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-					-0-
09	360	N	72	-0-	-288	-0-	72	3		Y	-0-					-0-
10	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	189	3		Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	713 N	395	-0-	-318	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

06	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

06	1560 N	635	-0-	-925	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	799	-0-	-251	-0-	799	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960 X	303	-0-	-657	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	992 X	454	-0-	-538	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	961 X	449	-0-	-512	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	630 X	200	-0-	-430	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	465 X	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

06	1350 N	882	-0-	-468	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
10	1798 N	1216	-0-	-582	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

06	1710 N	677	-0-	-1033	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	870	-0-	-540	-0-	870	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810 X	265	-0-	-545	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	837 X	534	-0-	-303	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	806 X	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	630 X	576	-0-	-54	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	527 X	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510 X	413	-0-	-97	-0-	413	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
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	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
06	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	371	-0-	-1009	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	383	-0-	-640	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241

UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 N	499	-0-	-371	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
10	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

06	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

06	720 N	387	-0-	-333	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	2		N	-0-			-0-

BRAHANEY DRILLING CO. 088380

UNIVERSITY -6- WELL #: 1 RRCID -> 065915 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963

UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	224	2		N	-0-			-0-
09	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	58	2	12	9	N	11					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	43	2	12	9	N	11					106
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8					114
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	N	5					119
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	86	2	12	9	N	11					130
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130

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
06	1260	N	705	-0-	-555	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	641	3	37	9	Y	34					131
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	583	3	7	9	Y	6	117	1			20
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	643	3	26	9	Y	24					44
09	690	N	344	-0-	-346	-0-	329	3	15	9	Y	14					58
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	578	3	13	9	Y	12					70
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	717	3	19	9	Y	17					87

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					59
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			Y	-0-	52	1			7
08	899	N	593	-0-	-306	-0-	593	3			Y	-0-					7
09	750	N	342	-0-	-408	-0-	342	3			Y	-0-					7
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					7
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					7

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					20
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					20
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					20
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					20
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					20

LZB ENERGY, LLC 517668
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SWABD, LLC 831527
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
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

06	2940	#	2293	-0-	-647	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2883	#	2708	-0-	-175	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
08	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	#	548	-0-	-1942	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	2697	#	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*11	3231	R	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	390	3	195	9	N	177	166	1			275
07	682	N	589	-0-	-93	-0-	374	3	215	9	N	195	177	1			293
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	279	3	210	9	N	191	174	1			310
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	373	3	114	9	N	104	172	1			242
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	427	3	206	9	N	187	168	1			261
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	164	180	1			245

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					45
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					45
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					45
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					45
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

06	INC G-10		360	-0-	360	1856	360	3			Y	-0-					31
07	INC G-10		366	-0-	366	2222	366	3			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		121	-0-	121	2343	121	3			Y	-0-					31
09	1600	N	-0-	-0-	-1600	743					Y	-0-					31
10	743	N	-0-	-0-	-743	-0-					Y	-0-					31
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					31

SHIPLEY (GLORIETA) 83292 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
STEWART, CORDELIA WELL #: 3A RRCID -> 219376 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 4543 - 4562

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	8	3	20	9	N	18					197
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	22					219
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					230
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12	158	1			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					117

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF.12472 - 12526

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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1490	2	218	3	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	720	-0-	-870	-0-	628	2	92	3	N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	368	2	58	3	N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					42
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					42
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					42
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					68
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					68
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					68
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					68
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					68
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					68

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					213
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	412	2	54	9	N	49	174	1			88
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	6					94
							7	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	N	-0-					94
10	465	N	65	-0-	-400	-0-	65	2			N	-0-					94
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	2	N	-0-					94

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					33
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					33
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					33
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					33
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					33
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: 1 RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					147
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5					152
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2					154
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					154
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1	1	8			154
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	3	6	9	N	5					122
07	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1398	3	1	9	N	1					123
08	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1333	3	2	9	N	2					125
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					125
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					125
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	3	3	9	N	3					128

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	416	-0-	-454	-0-	407	3	9	9	N	8					281
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					286
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	N	13	168	1			131
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	N	15					146
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	N	15					161
11	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	1215	3	14	9	N	13					174

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					147
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	849	3	15	9	N	14					161
08	961	N	215	-0-	-746	-0-	215	3			N	-0-					161
09	840	N	34	-0-	-806	-0-	34	3			N	-0-					161
10	868	N	392	-0-	-476	-0-	378	3	14	9	N	13					174
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	3	13	9	N	12					186

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

06	510	N	27	-0-	-483	-0-	19	3	8	9	N	7					219
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1					220
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					220
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					220
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	11					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

TAYLOR TWO ENERGY, LLC 837430
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 7614

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	3	9	9	N	8					83
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	102	3	20	9	N	18					101
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	N	8					109
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	3	10	9	N	9					118
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	N	4					122
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	135					257

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	15					144
							17	9									
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	7					151
							8	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	560	2	N	4					155
							4	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	537	2	N	1					156
							1	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	1					157
							1	9									
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	30	1	493	2	N	-0-					157

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					116
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	99	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

06	14B2 EXT	147	-0-	147	541	30	1	117	2	Y	-0-					60
07	14B2 EXT	156	-0-	156	697	31	1	123	2	Y	2					62
						2	9									
08	14B2 EXT	157	-0-	157	854	31	1	126	2	Y	-0-					62
09	1001 N	147	-0-	-854	-0-	30	1	117	2	Y	-0-					62
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31	1	121	2	Y	-0-					62
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					62

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					147
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	-0-					147
08	589 N	412	-0-	-177	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					147
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	Y	-0-					147
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					147
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-					147

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1021	2	N	13	164	1			30
						14	9									
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1034	2	N	18					48
						20	9									
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	2	N	17					65
						19	9									
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	90	1	972	2	N	19					84
						21	9									
10	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	93	1	987	2	N	16					100
						18	9									
11	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	90	1	952	2	N	10					110
						11	9									

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
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	12					86
						13	9									
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1323	2	N	9					95
						10	9									
08	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	31	1	1226	2	N	7					102
						8	9									
09	1350 N	1148	-0-	-202	-0-	30	1	1110	2	N	7					109
						8	9									
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	31	1	1200	2	N	11					120
						12	9									
11	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	30	1	1169	2	N	6					126
						7	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	90	1	954	2	N	14					43
							15	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	875	2	N	3					46
							3	9									
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	93	1	650	2	N	4					50
							4	9									
09	1050	N	759	-0-	-291	-0-	90	1	669	2	N	-0-					50
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	93	1	706	2	N	-0-					50
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	-0-					50

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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	105	1	150	2	N	-0-					164
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	109	1	78	2	N	-0-					164
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	109	1	125	2	N	13	136	1			41
							14	9									
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	105	1	152	2	N	11					52
							12	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	109	1	152	2	N	13					65
							14	9									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	105	1	140	2	N	6					71
							7	9									

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	98	2	N	2					47
							2	9									
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	31	1	22	2	N	-0-					47
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					47
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	30	1	61	2	N	-0-					47
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-					47
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2203	-0-	-227	-0-	30	1	2164	2	N	8					55
							9	9									
07	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	31	1	2279	2	N	8					63
							9	9									
08	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	30	1	2167	2	N	10					73
							11	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	30	1	2154	2	N	9					82
							10	9									
10	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	31	1	2283	2	N	8					90
							9	9									
11	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	30	1	1843	2	N	7					97
							8	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1415	2	N	5					78
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	62	1	1506	2	N	5					83
							6	9									
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	7					90
							8	9									
09	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	60	1	1343	2	N	7					97
							8	9									
10	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	62	1	1350	2	N	5					102
							6	9									
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	60	1	1273	2	N	10					112
							11	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

06	720	N	601	-0-	-119	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					2
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	16	1	648	2	Y	-0-					2
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					2
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					2
10	651	N	533	-0-	-118	-0-	15	1	518	2	Y	-0-					2
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	-0-					2

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	N	6	160	1			24
							7	9									
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	93	1	749	2	N	13					37
							14	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	93	1	744	2	N	13					50
							14	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	90	1	715	2	N	13					63
							14	9									
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	93	1	738	2	N	13					76
							14	9									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	90	1	712	2	N	11					87
							12	9									

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

06	660	N	652	-0-	-8	-0-	90	1	558	2	N	4					147
							4	9									
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	87	1	527	2	N	3					150
							3	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	93	1	580	2	N	3					153
							3	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	90	1	555	2	N	4					157
							4	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	2	N	-0-					157
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	613	2	N	5					162
							6	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3864	-0-	3864	6865	3864	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	1967	-0-	1967	8832	1967	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	2187	-0-	2187	11019	2187	2			N	-0-					-0-
09	12596	1577	-0-	-11019	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
10	1910 R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*11	4698	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

06	14949 R	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	15593 #	15423	-0-	-170	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	14844	2			N	-0-					-0-
09	29656	14812	-0-	-14844	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
10	14924 R	14924	-0-	-0-	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
11	14940 #	13829	-0-	-1111	-0-	13829	2			N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

06	2610 X	1238	-0-	-1372	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
09	2340 X	2098	-0-	-242	-0-	2097	3	1	9	N	1					1
10	2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923	2			N	-0-					1
11	2190 X	1362	-0-	-828	-0-	1350	3	12	9	N	11					12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

06	66060 X	65620	-0-	-440	-0-	65620	2			N	-0-					-0-
07	69440 X	61246	-0-	-8194	-0-	61246	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	61278	-0-	61278	61278	61278	2			N	-0-					-0-
09	122961 X	61683	-0-	-61278	-0-	61683	2			N	-0-					-0-
10	62555 X	62555	-0-	-0-	-0-	62555	2			N	-0-					-0-
11	65610 X	62275	-0-	-3335	-0-	62275	2			N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

06	1290 X	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1209 X	796	-0-	-413	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	1170 X	845	-0-	-325	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	1080 X	757	-0-	-323	-0-	757	2			N	-0-					-0-

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470 #	12834	-0-	-636	-0-	12834	2			N	-0-			-0-
07	13919 #	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15387	-0-	15387	15387	15387	2			N	-0-			-0-
09	29295	13908	-0-	-15387	-0-	13908	2			N	-0-			-0-
10	13935 R	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-			-0-
11	14880 #	12958	-0-	-1922	-0-	12958	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	7			176
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			176
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	5			181
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	2	6	9	N	5			186

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
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
10	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
SODA LAKE SWD SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 105943 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5154 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) //CONT.// 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077173 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 19260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 S	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2380							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290
*10	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	1	N	-0-			290
*11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			290

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
REED ESTATE 13 WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	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

06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					127
07	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	1955	2			N	-0-					127
08	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					127
09	2610	X	1850	-0-	-760	-0-	1850	2			N	-0-					127
10	2697	X	406	-0-	-2291	-0-	406	2			N	-0-					127
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					127

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

06	0	W	217	-0-	217	2323	215	2	2	9	Y	2					6
07	0	W	163	-0-	163	2486	157	2	6	9	Y	5	7	1			4
08	0	W	130	-0-	130	2616	123	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	0	W	171	-0-	171	2787	164	2	7	9	Y	6	5	1			5
*10	0	W	161	-0-	161	2948	155	2	6	9	Y	5	7	1			3
*11	3078	R	130	-0-	-2948	-0-	126	2	4	9	Y	4	2	1			5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

06	150	#	138	-0-	-12	-0-	134	2	4	9	Y	4	7	1			6
07	155	#	101	-0-	-54	-0-	99	2	2	9	Y	2					8
08	155	#	91	-0-	-64	-0-	90	2	1	9	Y	1					9
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					9
*10	155	#	150	-0-	-5	-0-	149	2	1	9	Y	1					10
*11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7	9	Y	6	7	1			9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	Y	1					10
07	186	#	119	-0-	-67	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	2	1	9	Y	1					12
09	150	#	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					14
*10	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					15
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	11	1			6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	750	#	744	-0-	-6	-0-	742	2	2	9	Y	2					10
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					13
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					15
09	750	#	674	-0-	-76	-0-	671	2	3	9	Y	3					18
*10	682	#	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	Y	3					21
11	660	#	604	-0-	-56	-0-	600	2	4	9	Y	4	15	1			10

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

06	180	#	169	-0-	-11	-0-	166	2	3	9	Y	3					8
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	9	Y	4					12
08	155	#	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	Y	2	9	1			5
09	180	#	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	Y	3					8
*10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	7	1			3
*11	290	R	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	Y	5					8

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					7
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	Y	4					11
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	116	2	3	9	Y	3	9	1			5
09	150	#	116	-0-	-34	-0-	113	2	3	9	Y	3					8
*10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	134	2	6	9	Y	5					9

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	16	1			8
07	124	#	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2					10
08	124	#	79	-0-	-45	-0-	78	2	1	9	Y	1					11
09	120	#	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	Y	1					12
*10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					13
*11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	Y	10	9	1			14

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

06	149	R	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					7
07	141	R	141	-0-	-0-	-0-	137	2	4	9	Y	4					11
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	9	1			5
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					8
*10	155	#	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	8	1			4
11	150	#	125	-0-	-25	-0-	119	2	6	9	Y	5					9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3107 RRCID -> 139668 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7361 - 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	249	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					4
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					5
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					8
*10	116 R	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					9
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	6	1			4

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

06	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					7
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	Y	3					10
08	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					11
09	240 #	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	Y	2					13
*10	248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1					14
11	240 #	176	-0-	-64	-0-	174	2	2	9	Y	2	10	1			6

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2					5
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					8
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					10
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					11
*10	124 #	106	-0-	-18	-0-	105	2	1	9	Y	1					12
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	115	2	4	9	Y	4	9	1			7

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					9
07	1178	#	1041	-0-	-137	-0-	1039	2	2	9	Y	2					11
08	1054	#	878	-0-	-176	-0-	877	2	1	9	Y	1					12
09	1200	#	976	-0-	-224	-0-	975	2	1	9	Y	1					13
*10	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	Y	2					15
*11	993	R	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	Y	4	11	1			8

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	#	262	-0-	-848	-0-	260	2	2	9	Y	2					6
07	1116	#	594	-0-	-522	-0-	591	2	3	9	Y	3					9
08	1023	#	909	-0-	-114	-0-	907	2	2	9	Y	2					11
09	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3					14
*10	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					16
*11	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	12	1			8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3					7
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					10
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	178	2	2	9	Y	2					12
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	196	2	3	9	Y	3					15
*10	186	#	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	Y	1					16
11	180	#	144	-0-	-36	-0-	142	2	2	9	Y	2	12	1			6

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
06	1140	#	831	-0-	-309	-0-	828	2	3	9	Y	3					11
07	1147	#	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	Y	2					13
08	992	#	906	-0-	-86	-0-	905	2	1	9	Y	1					14
09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	3					17
*10	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					19
*11	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	Y	5	15	1			9

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
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					5
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4					9
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	7	1			4
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	101	2	4	9	Y	4					8
*10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	7	1			4
*11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	Y	5					9

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					3
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	Y	2					5
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					6
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	104	2	1	9	Y	1					7
*10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					8
11	120	#	93	-0-	-27	-0-	91	2	2	9	Y	2	6	1			4

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
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	248	#	184	-0-	-64	-0-	182	2	2	9	Y	2					6
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					7
09	210	#	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					8
*10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	168	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		136	-0-	136	306	134	2	2	9	Y	2	7	1			5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					8
08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	6	1			4
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	107	2	2	9	Y	2					6
*10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	5	1			4
*11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	Y	5					9

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
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3					7
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4					11
08	92	R	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	8	1			5
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					7
*10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	2	3	9	Y	3	6	1			4
*11	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					9

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
06	300	#	6	-0-	-294	-0-	5	2	1	9	Y	1	19	1			5
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
*10	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	4	1			1

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
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	498	2	2	9	Y	2	2	1			2
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	585	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	2	1			5
*10	527	#	507	-0-	-20	-0-	503	2	4	9	Y	4	7	1			2
11	570	#	480	-0-	-90	-0-	477	2	3	9	Y	3	4	1			1

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
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	674	R	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	698	R	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	Y	8	4	1			6
*10	660	R	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6	9	1			3
*11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1

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
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	210 #	87	-0-	-123	-0-	85	2	2	9	Y	2	15	1			6
07	217 #	82	-0-	-135	-0-	81	2	1	9	Y	1					7
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	85	2	3	9	Y	3					10
09	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					11
*10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					12
*11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11	9	1			14

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

*05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	114	-0-	-134	-0-	108	2	6	9	Y	5	2	1			3
*09	240 #	122	-0-	-118	-0-	118	2	4	9	Y	4	5	1			2
*10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	159	2	8	9	Y	7	3	1			6

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

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
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	217	#	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	#	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	Y	3	1	1			3
*10	217	#	206	-0-	-11	-0-	202	2	4	9	Y	4	5	1			2
*11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	4	1			3

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

06	150	#	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	89	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	83	2	6	9	Y	5	6	1			2
*10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	93	2	17	9	Y	15	14	1			3
*11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	85	2	48	9	Y	44	11	1			36

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					4
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					5
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					6
09	150	#	130	-0-	-20	-0-	128	2	2	9	Y	2					8
*10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1					9
*11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2	7	1			4

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

*05	217	#	204	-0-	-13	-0-	197	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	210	#	195	-0-	-15	-0-	188	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	217	#	186	-0-	-31	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	217	#	140	-0-	-77	-0-	138	2	2	9	Y	2	4	1			1
*09	210	#	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
*11	201	R	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	2	1			5

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	67	2	7	9	N	6	3	1			5
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	7	1			2
08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	2	1			-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	87	2	12	9	N	11	6	1			5
*10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12	6	1			11
11	150	#	103	-0-	-47	-0-	95	2	8	9	N	7	14	1			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	123	2	26	9	Y	24	8	1			16
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	117	2	23	9	Y	21	27	1			10
*10	248 #	167	-0-	-81	-0-	147	2	20	9	Y	18	24	1			4
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	136	2	26	9	Y	24	8	1			20

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					4
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					5
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	Y	1					6
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	Y	2					8
*10	124 #	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					9
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	96	2	2	9	Y	2	7	1			4

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

06	180 #	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	Y	1					5
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	118	2	1	9	Y	1					6
08	155 #	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1					7
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	117	2	2	9	Y	2					9
*10	124 #	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					10
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	111	2	2	9	Y	2	7	1			5

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	215	2	29	9	Y	26	19	1			9
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	Y	3	11	1			1
*10	279 #	174	-0-	-105	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	147	2	6	9	Y	5	4	1			1

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3	6	1			5
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					6
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3					9
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1					10
*10	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					11
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	93	2	8	9	Y	7	8	1			10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	780	#	575	-0-	-205	-0-	574	2	1	9	Y	1	8	1			7
07	806	#	759	-0-	-47	-0-	758	2	1	9	Y	1	5	1			3
08	806	#	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	2	1			1
09	690	#	591	-0-	-99	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	744	#	596	-0-	-148	-0-	592	2	4	9	Y	4					5
11	720	#	450	-0-	-270	-0-	446	2	4	9	Y	4	3	1			6

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	264	-0-	-66	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

06	420	#	404	-0-	-16	-0-	403	2	1	9	Y	1	12	1			5
07	425	R	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	Y	4					9
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	431	2	20	9	Y	18	7	1			20
09	512	R	512	-0-	-0-	-0-	493	2	19	9	Y	17	13	1			24
10	344	R	344	-0-	-0-	-0-	327	2	17	9	Y	15					39
11	450	#	263	-0-	-187	-0-	256	2	7	9	Y	6	30	1			15

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

06	5	R	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

06	534 R	233	-0-	-301	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	94	-0-	-176	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

06	270 #	88	-0-	-182	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	79	-0-	-200	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	72	-0-	-176	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	INC G-10	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10	42	-0-	42	90	42	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	34	-0-	34	124	34	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10	37	-0-	37	161	37	2			Y	-0-					-0-
10	199 R	38	-0-	-161	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

06	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
06	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

06	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					52
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					52
*11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

06	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	798	-0-	-8	-0-	707	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
08	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

06	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07	2883 #	2830	-0-	-53	-0-	2505	2	325	9	Y	295	295	1			-0-
08	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
09	2280 #	1483	-0-	-797	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
*11	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					108
07	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					108
08	2914 #	2776	-0-	-138	-0-	2776	3			N	-0-					108
09	2850 #	1011	-0-	-1839	-0-	1011	3			N	-0-					108
10	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					108
11	2850 #	-0-	-0-	-2850	-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 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3386	3	120	9	Y	109	140	1			18
07	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	2753	3	78	9	Y	71	84	1			5
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3584	3	97	9	Y	88	58	1			35
09	3510 X	2628	-0-	-882	-0-	2536	3	92	9	Y	84	101	1			18
10	3627 X	3127	-0-	-500	-0-	3052	3	75	9	Y	68	67	1			19
11	3570 X	1851	-0-	-1719	-0-	1805	3	46	9	Y	42	43	1			18

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

06	1020 N	953	-0-	-67	-0-	909	3	44	9	Y	40	46	1			7
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1009	3	55	9	Y	50	54	1			3
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1025	3	35	9	Y	32	22	1			13
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1325	3	76	9	Y	69	67	1			15
10	1054 N	754	-0-	-300	-0-	731	3	23	9	Y	21	30	1			6
*11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	3	28	9	Y	25	20	1			11

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2460	3	46	9	N	42					183
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2460	3	21	9	N	19					202
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2584	3	32	9	N	29	177	1			54
09	2400 N	2315	-0-	-85	-0-	2273	3	42	9	N	38					92
*10	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2518	3	54	9	N	49					141
11	2400 N	2211	-0-	-189	-0-	2159	3	52	9	N	47					188

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2913	3	69	9	N	63	163	1	2	8	85
07	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2656	3	51	9	N	46	1	8			130
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2011	3	18	9	N	16	1	8			145
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1747	3	24	9	N	22					167
10	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1888	3	35	9	N	32	2	8			197
11	2700 X	724	-0-	-1976	-0-	700	3	24	9	N	22	1	8			218

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2872	3	121	9	N	110					203
07	3100 N	3188	-0-	88	88	3066	3	122	9	N	111	173	1	1	8	140
08	3100 N	3156	-0-	56	144	3022	3	134	9	N	122	167	1	2	8	93
09	3000 N	3046	-0-	46	190	2906	3	140	9	N	127					220
10	3216 X	3026	-0-	-190	-0-	2976	3	50	9	N	45	2	8			263
11	3000 X	2696	-0-	-304	-0-	2630	3	66	9	N	60	187	1	1	8	135

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9304	3	59	9	Y	54	61	1			18
07	8339	X	7997	-0-	-342	-0-	7939	3	58	9	Y	53	31	1			40
08	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9221	3	59	9	Y	54	59	1			35
09	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8794	3	57	9	Y	52	61	1			26
10	8556	X	8231	-0-	-325	-0-	8172	3	59	9	Y	54	31	1			49
11	9360	X	6717	-0-	-2643	-0-	6659	3	58	9	Y	53	46	1			56

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	29	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1023	2	1	9	N	1					141
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					142
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					142
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	116	1			27
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					27
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	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

06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					122
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					122
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					122
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					122
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					122
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					122

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					157
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					157
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					157
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

*12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	85	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	85	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					-0-
*11	1079	R	1079	-0-	-0-	-0-	85	1	994	2	N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

06	473	R	473	-0-	-0-	-0-	76	1	394	2	Y	3					17
							3	9									
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	76	1	351	2	Y	3					20
							3	9									
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	76	1	332	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
09	373	R	373	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	3					14
							3	9									
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	5					19
							6	9									
*11	333	R	333	-0-	-0-	-0-	76	1	253	2	Y	4					23
							4	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

06	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

06	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	3	23	9	N	21					399
07	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1336	3	6	9	N	5					404
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1323	3	41	9	N	37					441
09	1320 N	907	-0-	-413	-0-	894	3	13	9	N	12					453
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					453
11	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3			N	-0-					453

MAUER, R. WELL #: 2 RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010 - P & A'D 11/17/10

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	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 #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

06	45570 X	32377	-0-	-13193	-0-	32377	2		Y	-0-			-0-
07	47089 X	12040	-0-	-35049	-0-	12040	2		Y	-0-			-0-
08	40641 X	12483	-0-	-28158	-0-	12483	2		Y	-0-			-0-
09	38670 X	7741	-0-	-30929	-0-	7741	2		Y	-0-			-0-
10	34999 X	13629	-0-	-21370	-0-	13629	2		Y	-0-			-0-
11	32370 X	15872	-0-	-16498	-0-	15872	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

06	2370 N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	7164	-0-	4064	4064	7164	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4863	-0-	1763	5827	4863	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	1795	-0-	-1205	4622	1795	2		Y	-0-			-0-
10	6480 X	1858	-0-	-4622	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
11	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	121	-0-	-239 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	71	3	2	4	N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	478	3	70	4	N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	600 N	368	-0-	-232 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9326	13720	-0-	4394 B	-5549	13720	2			Y	-0-					-0-
07	8611	12178	-0-	3567 B	-1982	12178	2			Y	-0-					-0-
08	2480	5475	-0-	2995 B	1013	5475	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1013												
09	12000	2900	-0-	-9100 B	-8087	2900	2			Y	-0-					-0-
10	11248	5126	-0-	-6122 B	-14209	5126	2			Y	-0-					-0-
11	12000	4917	-0-	-7083 B	-21292	4917	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

06	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	207	189	1			263
07	1581 #	1552	-0-	-29	-0-	1310	2	242	9	N	220	190	1			293
08	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1327	2	308	9	N	280	375	1			198
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1407	2	253	9	N	230	188	1			240
10	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1407	2	281	9	N	255	192	1			303
11	1590 #	1574	-0-	-16	-0-	1314	2	260	9	N	236	381	1			158

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	60	1	3412	2	N	-0-					160
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	60	1	3490	2	N	-0-					160
08	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	60	1	3496	2	N	-0-					160
09	3480 X	3420	-0-	-60	-0-	60	1	3360	2	N	-0-					160
10	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	60	1	3437	2	N	-0-					160
11	3480 X	2821	-0-	-659	-0-	60	1	2761	2	N	-0-					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

06	960 X	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					138
07	1023 X	880	-0-	-143	-0-	880	3			N	-0-					138
08	1023 X	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					138
09	990 X	432	-0-	-558	-0-	432	3			N	-0-					138
10	992 X	863	-0-	-129	-0-	863	3			N	-0-					138
*11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					138

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N	-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
06	13521	13521	-0-	-0-	-0-	319	1	12953	2	N	226	172	8			164
						249	9									
07	12492 R	12492	-0-	-0-	-0-	330	1	12127	2	N	32	177	1			19
						35	9									
08	13447 R	13447	-0-	-0-	-0-	341	1	12940	2	N	151	84	8			86
						166	9									
09	13530 #	11933	-0-	-1597	-0-	297	1	11553	2	N	75	53	8			108
						83	9									
10	13981 #	11972	-0-	-2009	-0-	319	1	11581	3	N	65	24	8			149
						72	9									
*11	13530 #	11040	-0-	-2490	-0-	308	1	10622	3	N	100	157	1	68	8	24
						110	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 121 RRCID -> 178519 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 5138 - 5376

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/17/2011 - RECLASS TO #36270

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

06	990 X	59	-0-	-931	-0-	59	3		N	-0-		-0-
07	1023 X	688	-0-	-335	-0-	688	3		N	-0-		-0-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-		-0-
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-		-0-
10	682 X	1	-0-	-681	-0-	1	3		N	-0-		-0-
11	2220 X	22	-0-	-2198	-0-	22	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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

06	4200 X	1746	-0-	-2454	-0-	1714	3	32	9	N	29			104
07	4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	2805	3	40	9	N	36			140
08	4340 X	1958	-0-	-2382	-0-	1904	3	54	9	N	49	165	1	24
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2759	3	30	9	N	27			51
10	2852 X	2772	-0-	-80	-0-	2733	3	39	9	N	35			86
11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	51			137

REO OPERATING LLC 701876
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH -6- WELL #: 5 RRCID -> 129838 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740

06	295 X	46	-0-	-249	-0-	1	2	45	9	Y	41					164
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	2	65	9	Y	59					223
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	Y	42	162	1			103
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					164
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	2	79	9	Y	72	133	1			103
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	Y	56					159

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660 N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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 #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-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-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

06	750	N	232	-0-	-518	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	775	N	200	-0-	-575	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	14					81
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					81
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					81
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
STEWARD ENERGY, LLC 819608
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

06	2077	R	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55
07	2077	#	1678	-0-	-399	-0-	1678	2			N	-0-					55
08	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					55
09	2070	#	916	-0-	-1154	-0-	916	2			N	-0-					55
*10	2552	R	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-	55	7			-0-
11	2070	#	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

06	1020	N	94	-0-	-926	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1457	-0-	-124	-0-	1440	3	17	9	N	15	15	8			-0-
09	1530	X	1237	-0-	-293	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4807	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3792	3	11	9	N	10	10	8			-0-
08	4030	X	2082	-0-	-1948	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	2379	-0-	-1521	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9165	3	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3900	X	1627	-0-	-2273	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

06	43830	X	39857	-0-	-3973	-0-	39857	2			N	-0-					-0-
07	43183	X	39949	-0-	-3234	-0-	39949	2			N	-0-					-0-
08	43183	X	42332	-0-	-851	-0-	42332	2			N	-0-					-0-
09	41790	X	41753	-0-	-37	-0-	41753	2			N	-0-					-0-
10	44573	X	44573	-0-	-0-	-0-	44573	2			N	-0-					-0-
*11	41478	X	41478	-0-	-0-	-0-	41478	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

06	9840	X	6430	-0-	-3410	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	6631	-0-	-2979	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6332	-0-	-1678	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	6031	-0-	-899	-0-	6031	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
06	54540	X	54140	-0-	-400	-0-	54140	2			N	-0-					-0-
07	56358	X	50531	-0-	-5827	-0-	50531	2			N	-0-					-0-
08	57621	X	57621	-0-	-0-	-0-	57621	2			N	-0-					-0-
09	54150	X	52747	-0-	-1403	-0-	52747	2			N	-0-					-0-
10	55955	X	51018	-0-	-4937	-0-	51018	2			N	-0-					-0-
11	55770	X	55099	-0-	-671	-0-	55099	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06	5160	X	4833	-0-	-327	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4744	-0-	-146	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4608	-0-	-492	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
*11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

06	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2234	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

06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	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

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	274	1	3783	2	N	-0-			-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	303	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	249	1	5125	2	N	-0-			-0-
09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	231	1	4878	2	N	-0-			-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	2	N	-0-			-0-
*11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	324	1	3894	2	N	-0-			-0-

TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-
08	279 N	109	-0-	-170	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			-0-
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-			-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

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

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEI SHALE L.P. 264985
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1302 N	893	-0-	-409	-0-	38	1	855	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	44	1	981	3	N	-0-					-0-
09	960 N	756	-0-	-204	-0-	32	1	724	3	N	-0-					-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852 X	116	-0-	-2736	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
08	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

06	3240 X	2218	-0-	-1022	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2759	-0-	2759	2759	2759	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2867	-0-	2867	5626	2867	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	2867	-0-	2867	8493	2867	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2472	-0-	2472	10965	2472	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 WELL #: 1H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

06	6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	3496	-0-	3496	3496	3496	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	17768	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11334	-0-	11334	11334	11334	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8548	-0-	8548	19882	8548	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10955	-0-	10955	30837	10955	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9285	-0-	9285	40122	9285	3			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

06	10920	X	10699	-0-	-221	-0-	10699	2			N	-0-					37
07	11656	X	10348	-0-	-1308	-0-	10348	2			N	-0-					37
08	DLQ G-10		9769	-0-	9769	9769	9769	3			N	-0-					37
09	DLQ G-10		10347	-0-	10347	20116	10347	3			N	-0-					37
10	DLQ G-10		10549	-0-	10549	30665	10549	2			N	-0-					37
11	DLQ G-10		9922	-0-	9922	40587	9922	3			N	-0-					37

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3681	-0-	-659	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4024	-0-	-781	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
09	4650 X	4050	-0-	-600	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	5115 X	4284	-0-	-831	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6135	-0-	6135	6135	6135	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	11	-0-	11	6146	11	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	458	-0-	458	6604	458	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	6821	217	3			N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

06	7920 X	7600	-0-	-320	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8060 X	7556	-0-	-504	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6421	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5830	-0-	5830	12251	5830	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5672	-0-	5672	17923	5672	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	7162	-0-	7162	25085	7162	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14670 X	10072	-0-	-4598	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
07	15283 X	10311	-0-	-4972	-0-	10311	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	8467	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21556	-0-	21556	30023	21556	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	11052	-0-	11052	41075	11052	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	19641	-0-	19641	60716	19641	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

06	24630 X	21270	-0-	-3360	-0-	21270	2		N	-0-			-0-
07	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	15733	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15499	-0-	15499	15499	15499	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13679	-0-	13679	29178	13679	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	19630	-0-	19630	48808	19630	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	8553	-0-	8553	57361	8553	3		N	-0-			-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652

06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

06	12300 X	846	-0-	-11454	-0-	846	2		N	-0-			-0-
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	91	66	3		N	-0-			-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				N	-0-			-0-
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-			-0-
08	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				N	-0-			-0-
09	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-				N	-0-			-0-
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-				N	-0-			-0-
*11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

06	9780 X	9767	-0-	-13	-0-	9767	2		N	-0-			-0-
07	10323 X	10038	-0-	-285	-0-	10038	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	9587	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	9435	-0-	9435	19022	9435	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9679	-0-	9679	28701	9679	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	9639	-0-	9639	38340	9639	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

06	150 X	50	-0-	-100	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	844	-0-	844	844	844	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8849	-0-	8849	9693	8849	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1069	-0-	1069	10762	1069	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6947	-0-	6947	17709	6947	3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500 X	516	-0-	-3984	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	15254	-0-	15254	15254	15254	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	968	-0-	968	16222	968	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	587	-0-	587	16809	587	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5839	-0-	5839	22648	5839	3		N	-0-			-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

06	16350 X	15020	-0-	-1330	-0-	15020	2		N	-0-			-0-
07	16647 X	11375	-0-	-5272	-0-	11375	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	12080	-0-	12080	12080	12080	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13621	-0-	13621	25701	13621	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6908	-0-	6908	32609	6908	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	13630	-0-	13630	46239	13630	3		N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

06	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2		N	-0-			-0-
07	17484 X	16591	-0-	-893	-0-	16591	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16287	-0-	16287	16287	16287	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	16038	-0-	16038	32325	16038	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16576	-0-	16576	48901	16576	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15990	-0-	15990	64891	15990	3		N	-0-			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

06	22890 X	21	-0-	-22869	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	23653 X	1906	-0-	-21747	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	2609	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	15242	-0-	15242	17851	15242	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1458	-0-	1458	19309	1458	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	19385	76	3		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

06	9510 X	1936	-0-	-7574	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
07	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2		N	-0-			-0-
08	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3		N	-0-			-0-
09	8100 X	4926	-0-	-3174	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
10	8370 X	4402	-0-	-3968	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
11	8100 X	6303	-0-	-1797	-0-	6303	3		N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

06	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	26027	2		N	-0-			-0-
07	29556 X	29556	-0-	-0-	-0-	29556	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	11647	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	13263	-0-	13263	24910	13263	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	16878	-0-	16878	41788	16878	2		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	15763	-0-	15763	57551	15763	3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140 X	5162	-0-	-1978	-0-	5152	2	10	9	N	9	8	1			81
07	7223 X	5656	-0-	-1567	-0-	5638	2	18	9	N	16					97
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	2388	3			N	-0-					97
09	DLQ G-10	5970	-0-	5970	8358	5934	3	36	9	N	33					130
10	DLQ G-10	4428	-0-	4428	12786	4408	2	20	9	N	18					148
11	DLQ G-10	5300	-0-	5300	18086	5285	3	15	9	N	14					162

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

06	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7664	-0-	7664	7664	7664	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3345	-0-	3345	11009	3345	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3789	-0-	3789	14798	3789	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	17990	3192	3			N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

06	14550 X	13876	-0-	-674	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
07	15035 X	14150	-0-	-885	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	13267	-0-	13267	13267	13267	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13097	-0-	13097	26364	13097	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	13393	-0-	13393	39757	13393	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52447	12690	3			N	-0-					-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

06	15600 X	14417	-0-	-1183	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
07	16306 X	15317	-0-	-989	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15233	-0-	15233	15233	15233	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	14826	-0-	14826	30059	14826	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14963	-0-	14963	45022	14963	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	13920	-0-	13920	58942	13920	3			N	-0-					-0-

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

06	291 N	70	-0-	-221	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2852 X	223	-0-	-2629	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	2760 X	814	-0-	-1946	-0-	814	3			N	-0-					-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
*11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

06	9900	X	8791	-0-	-1109	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8960	-0-	-1270	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		8587	-0-	8587	8587	8587	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8733	-0-	8733	17320	8733	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8275	-0-	8275	25595	8275	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

06	18900	X	16089	-0-	-2811	-0-	16089	2			N	-0-					33
07	17267	X	16369	-0-	-898	-0-	16369	2			N	-0-					33
08	DLQ G-10		15504	-0-	15504	15504	15504	3			N	-0-					33
09	DLQ G-10		15514	-0-	15514	31018	15514	3			N	-0-					33
10	DLQ G-10		15696	-0-	15696	46714	15696	2			N	-0-					33
11	DLQ G-10		15220	-0-	15220	61934	15220	3			N	-0-					33

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 5 RRCID -> 198321 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4532 - 4542

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

TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	9					59
							10	9									

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

06	420	N	418	-0-	-2	-0-	15	1	403	2	N	-0-					1
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	N	-0-					1
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					1
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	1	384	2	N	-0-					1
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					1
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-					1

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	6	1	166	2	N	-0-					2
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-					2
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	158	2	N	-0-					2
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					2
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					2

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

06	4620	X	3813	-0-	-807	-0-	137	1	3676	2	N	-0-					190
07	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	108	1	3399	2	N	-0-					190
08	4371	X	3123	-0-	-1248	-0-	183	1	2940	2	N	-0-					190
09	4230	X	3364	-0-	-866	-0-	206	1	3158	2	N	-0-					190
10	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	203	1	3159	2	N	-0-					190
11	3810	X	3063	-0-	-747	-0-	214	1	2849	2	N	-0-					190

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

06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	408	2	83	9	N	75					176
07	496	#	446	-0-	-50	-0-	376	2	70	9	N	64					240
08	496	#	351	-0-	-145	-0-	272	2	79	9	N	72	164	1			148
09	480	#	311	-0-	-169	-0-	231	2	80	9	N	73					221
10	496	#	453	-0-	-43	-0-	370	2	83	9	N	75	164	1			132
11	480	#	377	-0-	-103	-0-	292	2	85	9	N	77					209

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

06	3780	X	2262	-0-	-1518	-0-	2245	3	17	9	N	15					45
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4612	3	11	9	N	10					55
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5429	3	10	9	N	9					64
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5032	3	10	9	N	9					73
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5111	3	18	9	N	16	57	1			32
11	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	4956	3	21	9	N	19					51

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	169	3	29	9	N	26					116
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	52	3	68	9	N	62	50	8			128
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	N	10					138
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	103	3	10	9	N	9					147
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	94	3	18	9	N	16	131	1			32
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	93	3	21	9	N	19					51

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

06	20430 X	14452	-0-	-5978	-0-	2180	1	12272	2	N	-0-					-0-
07	21111 X	8260	-0-	-12851	-0-	626	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	8884	-0-	8884	8884	949	1	7935	2	N	-0-					-0-
*09	17314 X	8430	-0-	-8884	-0-	1210	1	7220	2	N	-0-					-0-
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
11	12300 X	8806	-0-	-3494	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

06	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	7518	1	52673	2	N	-0-					-0-
07	61326 X	61326	-0-	-0-	-0-	4687	1	56639	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	62125	-0-	62125	62125	6322	1	55803	2	N	-0-					-0-
*09	126538 X	64413	-0-	-62125	-0-	9047	1	55366	2	N	-0-					-0-
*10	66109 X	66109	-0-	-0-	-0-	14513	1	51596	2	N	-0-					-0-
*11	68393 X	68393	-0-	-0-	-0-	17335	1	51058	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

06	62580 X	45291	-0-	-17289	-0-	45291	2			N	-0-					-0-
07	64666 X	50383	-0-	-14283	-0-	50383	2			N	-0-					-0-
08	51026 X	50858	-0-	-168	-0-	50858	2			N	-0-					-0-
09	59914 X	59914	-0-	-0-	-0-	59914	2			N	-0-					-0-
10	60060 X	60060	-0-	-0-	-0-	60060	2			N	-0-					-0-
*11	53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	53468	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06	T. A.	7836	-0-	7836	16346	7836	2		N	-0-			1
07	T. A.	10129	-0-	10129	26475	10129	2		N	-0-			1
08	T. A.	7729	-0-	7729	34204	7729	2		N	-0-			1
09	44201 X	9997	-0-	-34204	-0-	9997	2		N	-0-			1
10	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2		N	-0-			1
*11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	13164	2		N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

06	T. A.	24949	-0-	24949	46300	24949	2		N	-0-			53
07	T. A.	23209	-0-	23209	69509	23209	2		N	-0-			53
08	T. A.	24660	-0-	24660	94169	24660	2		N	-0-			53
09	118079 X	23910	-0-	-94169	-0-	23910	2		N	-0-			53
10	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	2		N	-0-			53
11	24960 X	24048	-0-	-912	-0-	24048	2		N	-0-			53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

06	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	15245	2		N	-0-			-0-
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2		N	-0-			-0-
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2		N	-0-			-0-
*09	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-			-0-
07	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
09	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1261	-0-	1261	4728	1261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	13470	-0-	13470	18198	13470	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	14073	-0-	14073	32271	14073	2			Y	-0-					-0-
09	45758 X	13487	-0-	-32271	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
10	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			Y	-0-					-0-
11	13620 X	11729	-0-	-1891	-0-	11729	2			Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PARALLEL PETROLEUM LLC 639028
ST. GENEVIEVE UNIV 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 262842 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7028 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/12/2013 - RECLASS TO #41240

RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710 #	1338	-0-	-372	-0-	1331	2	7	9	N	6					108
07	1767 #	1315	-0-	-452	-0-	1311	2	4	9	N	4					112
08	1643 #	1624	-0-	-19	-0-	1616	2	8	9	N	7					119
09	1393 R	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	N	13					132
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					135
11	1560 #	1451	-0-	-109	-0-	1443	2	8	9	N	7					142

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					53
07	899 #	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					53
08	899 #	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					53
09	870 #	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					53
10	899 #	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					53
11	870 #	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					53

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					22
07	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					22
08	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					22
09	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					22
10	1395 #	944	-0-	-451	-0-	944	2			Y	-0-					22
11	1350 #	938	-0-	-412	-0-	938	2			Y	-0-					22

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					20
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					20
08	651 R	651	-0-	-0-	-0-	617	2	34	9	Y	31	24	1			27
09	589 R	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	Y	29	36	1			20
10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
*11	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					20

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	177	2	22	9	Y	20	20	1			27
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	295	2	26	9	Y	24	22	1			29
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	159	2	33	9	Y	30	24	1			35
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	143	2	32	9	Y	29	36	1			28
10	310	#	157	-0-	-153	-0-	129	2	28	9	Y	25	13	1			40
11	300	#	160	-0-	-140	-0-	128	2	32	9	Y	29	39	1			30

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

06	900	#	849	-0-	-51	-0-	806	2	43	9	Y	39	40	1			26
07	930	#	719	-0-	-211	-0-	666	2	53	9	Y	48	44	1			30
08	966	R	966	-0-	-0-	-0-	899	2	67	9	Y	61	48	1			43
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	811	2	64	9	Y	58	73	1			28
10	920	R	920	-0-	-0-	-0-	865	2	55	9	Y	50	26	1			52
*11	922	R	922	-0-	-0-	-0-	859	2	63	9	Y	57	78	1			31

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

06	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1050	2	65	9	Y	59	60	1			53
07	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1009	2	53	9	Y	48	44	1			57
08	961	#	690	-0-	-271	-0-	623	2	67	9	Y	61	48	1			70
09	930	#	626	-0-	-304	-0-	562	2	64	9	Y	58	73	1			55
10	961	#	805	-0-	-156	-0-	750	2	55	9	Y	50	26	1			79
11	930	#	809	-0-	-121	-0-	746	2	63	9	Y	57	78	1			58

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

06	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1116	2	86	9	Y	78	80	1			78
07	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1070	2	105	9	Y	95	88	1			85
08	1023	#	896	-0-	-127	-0-	829	2	67	9	Y	61	48	1			98
09	990	#	812	-0-	-178	-0-	747	2	65	9	Y	59	73	1			84
10	1023	#	720	-0-	-303	-0-	666	2	54	9	Y	49	26	1			107
11	990	#	725	-0-	-265	-0-	662	2	63	9	Y	57	78	1			86

UNIVERSITY "4" WELL #: 5 RRCID -> 183365 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6208 - 6285

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	60	1			79
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	66	1			84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	72	1			104
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	109	1			83
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	39	1			118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	117	1			86

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

06	998	R	998	-0-	-0-	-0-	976	2	22	9	Y	20	20	1			54
07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	961	2	26	9	Y	24	22	1			56
08	992	#	727	-0-	-265	-0-	694	2	33	9	Y	30	24	1			62
09	960	#	657	-0-	-303	-0-	625	2	32	9	Y	29	36	1			55
10	992	#	585	-0-	-407	-0-	557	2	28	9	Y	25	13	1			67
11	960	#	585	-0-	-375	-0-	553	2	32	9	Y	29	39	1			57

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TELESIS OPERATING CO., INC. 841394
UNIVERSITY 5 WELL #: 2 RRCID -> 157746 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 160327 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6257

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-
07	1476 R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
08	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
09	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
11	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	1262	3	N	-0-			-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

06	1110 #	1098	-0-	-12	-0-	1098	3	N	-0-			150
07	1147 #	1083	-0-	-64	-0-	1083	3	N	-0-			150
08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			150
09	1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	3	N	-0-			150
10	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	N	-0-			150
11	1110 #	1032	-0-	-78	-0-	1032	3	N	-0-			150

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	3	13	9	Y	12					31
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	3	11	9	Y	10					41
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5					46
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	586	3	1	9	Y	1					47
11	T. A.		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					47

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	3	110	9	N	100	167	1			37
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1126	3	19	9	N	17					54
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1187	3	79	9	N	72					126
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1152	3	39	9	N	35	4	1			157
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	3	50	9	N	45	160	1			42
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	856	3	14	9	N	13					55

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					89
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					89
08	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					89
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					89
10	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					89
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

06	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	840	#	759	-0-	-81	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	868	#	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	840	#	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					-0-

WADDELL 94482 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 217 RRCID -> 251116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3059 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1426	N	202	-0-	-1224	-0-	155	2	47	9	N	43	40	1			6
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77	81	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58	1			8
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	797	2	69	9	N	63	64	1			7
*11	3000	N	3235	-0-	235	235	3177	2	58	9	N	53	53	1			7

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 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	36	-0-	-553	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	775	N	31	-0-	-744	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	13	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	980	2	30	9	Y	27	23	1			5

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	Y	5	4	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2168	2	29	9	Y	26	23	1			3

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	6	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	147	2	11	4	Y	22	25	1			3
							24	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	160	2	79	9	Y	72	74	1			1
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	144	2	17	4	Y	65	58	1			8
							72	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	163	2	1	4	Y	63	64	1			7
							69	9									
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	131	2	3	4	Y	53	53	1			7
							58	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1595	2	29	9	Y	26	23	1			3

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	837	N	74	-0-	-763	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1099	2	52	9	Y	47	41	1			6

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2263	2	56	9	Y	51	44	1			7

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	2	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	14	1			4

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	126	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	30	2	48	9	Y	44	42	1			6
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	81	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	58	1			8
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	9	Y	63	64	1			7
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	Y	28	31	1			4

WADDELL, W.N. WELL #: 872 RRCID -> 190815 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3096 - 3144

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	2	8	9	Y	7	10	1			2
07	620 N	89	-0-	-531	-0-	65	2	24	9	Y	22	17	1			7
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	24	27	1			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1			5
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	286	2	26	9	Y	24	22	1			7
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1245	2	34	9	Y	31	31	1			7

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	415	2	14	4	Y	22	22	1			7
						24	9									
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	477	2	22	4	Y	22	22	1			7
						24	9									
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	552	2	26	9	Y	24	27	1			4
*09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	416	2	52	4	Y	49	43	1			10
						54	9									
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300	2	31	9	Y	28	30	1			8
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	263	2	4	4	Y	18	22	1			4
						20	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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 #: 176 RRCID -> 201845 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3036 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	826	2	8	4	Y	33	29	1			11
							36	9									
07	465	N	284	-0-	-181	-0-	250	2	6	4	Y	25	29	1			7
							28	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	Y	25	29	1			3
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	606	2	24	4	Y	49	45	1			7
							54	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	Y	35	36	1			6
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	683	2	18	4	Y	27	28	1			5
							30	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 821 RRCID -> 201846 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1170 RRCID -> 201849 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3010 - 3100

06	2436	N	1551	-0-	-885	-0-	1430	2	59	4	Y	56	51	1			11
							62	9									
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1222	2	95	4	Y	27	34	1			4
							30	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1231	2	42	9	Y	38	41	1			1
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1091	2	131	4	Y	32	29	1			4
							35	9									
10	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1161	2	5	4	Y	58	55	1			7
							64	9									
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1103	2	29	4	Y	35	37	1			5
							39	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 89 RRCID -> 205774 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3038 - 3114

06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	59	4	Y	32	32	1			6
							35	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1329	2	103	4	Y	22	25	1			3
							24	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1265	2	42	9	Y	38	40	1			1
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1005	2	121	4	Y	32	29	1			4
							35	9									
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1144	2	5	4	Y	59	56	1			7
							65	9									
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1085	2	29	4	Y	38	40	1			5
							42	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	351	2	15	4	Y	24	30	1			8
							26	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	340	2	32	4	Y	21	22	1			7
							23	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	403	2	50	9	Y	45	45	1			7
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	286	2	35	4	Y	28	29	1			6
							31	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	317	2	2	4	Y	23	22	1			7
							25	9									
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	345	2	9	4	Y	34	33	1			8
							37	9									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. WELL #: 99 RRCID -> 226204 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	609	2	17	9	N	15	16	1			3
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	442	2	48	9	N	44	41	1			6
08	992	N	650	-0-	-342	-0-	565	2	85	9	N	77	81	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	58	1			8
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	421	2	69	9	N	63	64	1			7
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1670	2	58	9	N	53	53	1			7

WADDELL, W. N. WELL #: 83 RRCID -> 226277 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3052 - 3136

*06	0	W	619	-0-	619	10393	608	2	11	9	N	10	12	1			3
*07	0	W	156	-0-	156	10549	110	2	46	9	N	42	32	1			13
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	49	55	1			7
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10549					N	53	49	1			11
*10	0	W	522	-0-	522	11071	471	2	51	9	N	46	43	1			14
*11	0	W	1854	-0-	1854	12925	1828	2	26	9	N	24	32	1			6

CITATION OIL & GAS CORP. 154235

EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3123 - 3180

06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	463	3	3	4	Y	72	79	1			27
							79	9									
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	518	3	81	9	Y	74	79	1			22
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	490	3	15	4	Y	64	59	1			27
							70	9									
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	372	3	3	4	Y	70	74	1			23
							77	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	538	3	3	4	Y	75	65	1			33
							83	9									
11	570	N	337	-0-	-233	-0-	212	3	125	9	Y	114	74	0			73

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	Y	31	27	1			6
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	274	3	43	9	Y	39	41	1			4
08	DLQ G-10		329	-0-	329	329	292	3	37	9	Y	34	35	1			3
09	DLQ G-10		331	-0-	331	660	298	3	33	9	Y	30	31	1			2
10	1019	N	359	-0-	-660	-0-	326	3	33	9	Y	30	28	1			4
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	234	3	29	9	Y	26	26	1			4

HENDERSON, M. F. WELL #: 128 RRCID -> 146749 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3058 - 3179

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	808	3	47	9	Y	43	31	1			44
07	837 N	799	-0-	-38	-0-	747	3	52	9	Y	47	60	1			31
08	DLQ G-10	879	-0-	879	879	827	3	52	9	Y	47	43	1			35
09	DLQ G-10	810	-0-	810	1689	766	3	44	9	Y	40	44	1			31
10	1600 N	832	-0-	-768	921	801	3	31	9	Y	28	45	1			14
*11	1667 N	746	-0-	-921	-0-	742	3	4	9	Y	4					18

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	1938	-0-	1938	1938	1938	3		N	-0-		-0-
08	T. A.	3435	-0-	3435	5373	3435	3		N	-0-		-0-
09	7795 X	2422	-0-	-5373	-0-	2422	3		N	-0-		-0-
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-
11	3330 X	1762	-0-	-1568	-0-	1762	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

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	261	2	21	9	Y	19	19	1			2
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	174	2	29	9	Y	26	24	1			4
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	202	2	24	9	Y	22	25	1			1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	31	9	Y	28	25	1			4
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	35	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	T. A.		203	-0-	203	203	168	2	35	9	Y	32	34	1			3

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					43
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	3	2	9	N	2					45
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					49
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	3	1	9	N	1					50
10	682	N	413	-0-	-269	-0-	411	3	2	9	N	2					52
11	390	N	43	-0-	-347	-0-	42	3	1	9	N	1					53

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

06	3660	X	3497	-0-	-163	-0-	3483	3	14	9	Y	13					104
07	3906	X	2976	-0-	-930	-0-	2937	3	39	9	Y	35	130	1			9
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3999	3	42	9	Y	38					47
09	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1687	3	19	9	Y	17					64
10	3627	X	2086	-0-	-1541	-0-	2056	3	30	9	Y	27					91
*11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4727	3	47	9	Y	43					134

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					28
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1	14	1			15
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1					16
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	37	3	1	9	Y	1					17
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	3	1	9	Y	1					18
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	32	3	1	9	Y	1					19

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

06	570	N	377	-0-	-193	-0-	375	3	2	9	Y	2					19
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	229	3	3	9	Y	3	13	1			9
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	3	3	9	Y	3					12
09	390	N	185	-0-	-205	-0-	183	3	2	9	Y	2					14
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	206	3	3	9	Y	3					17
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	283	3	2	9	Y	2					19

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	894	3	4	9	Y	4					14
07	1054	N	797	-0-	-257	-0-	787	3	10	9	Y	9					23
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	792	3	12	9	Y	11					34
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	768	3	7	9	Y	6					40
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8					48
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	679	3	17	9	Y	15					63

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					12
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3					15
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3					18
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	134	3	1	9	Y	1					19
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3					22
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6					28

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					59
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	Y	4					63
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	922	2	4	9	Y	4					67
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	Y	1					68
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	843	2	1	9	Y	1					69
11	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	1154	2			Y	-0-					69

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

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					114
07	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					190
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					190
08	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					190
09	660	N	339	-0-	-321	-0-	339	2			N	-0-					190
10	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					190
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					190

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 030687 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 18 RRCID -> 133265 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4823 - 4937

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 20 RRCID -> 133615 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 4890 - 4989

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 6 RRCID -> 168021 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 18001 PERF. 4802 - 4958

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

06	11340 X	11057	-0-	-283	-0-	11057	2			Y	-0-					3
07	12121 X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			Y	-0-					3
08	11532 X	10882	-0-	-650	-0-	10882	3			Y	-0-					3
09	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					3
10	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					3
11	11070 X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

06	36000 X	29111	-0-	-6889	-0-	29105	3	6	9	Y	5					31
07	37200 X	26504	-0-	-10696	-0-	26503	3	1	9	Y	1					32
08	35402 X	28819	-0-	-6583	-0-	28817	3	2	9	Y	2					34
09	34140 X	31192	-0-	-2948	-0-	31192	3			Y	-0-					34
10	35278 X	29908	-0-	-5370	-0-	29908	3			Y	-0-					34
11	29100 X	24055	-0-	-5045	-0-	24054	3	1	9	Y	1					35

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

06	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	6780 N	2363	-0-	-4417 B	-0-	2351	3	12	9	Y	11					63
07	6448 N	1815	-0-	-4633 B	-0-	1809	3	6	9	Y	5	30	1			38
08	INC G-10	1942	-0-	1942 B	1942	1940	3	2	9	Y	2	22	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1942																
09	INC G-10	740	-0-	740 B	2682	736	3	4	9	Y	4	11	1			11
10	3946 N	1264	-0-	-2682 B	-0-	1255	3	9	9	Y	8					19
*11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1814	3	17	9	Y	15	20	1			14

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

06	24780 N	24196	-0-	-584 B	-876	24196	2			N	-0-					-0-
07	25513 N	23809	-0-	-1704 B	-876	23809	2			N	-0-					-0-
08	25389 N	25278	-0-	-111 B	-876	25277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -876																
09	24210 N	12678	-0-	-11532 B	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
10	23808 N	21464	-0-	-2344 B	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
*11	25507 N	25507	-0-	-0- B	-0-	25507	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

06	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	3			Y	-0-					7
07	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3			Y	-0-					7
08	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	3			Y	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	3			Y	-0-					7
10	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	3			Y	-0-					7
*11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			Y	-0-					7

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

06	31140	29716	-0-	-1424 B	-7701	29716	3			N	-0-					-0-
07	29792	30677	-0-	885 B	-6816	30677	3			N	-0-					-0-
08	29915	30653	-0-	738 B	-6078	30653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6078																
09	29730	29159	-0-	-571 B	-6649	29159	3			N	-0-					-0-
10	29220	30939	-0-	1719 B	-4930	30939	3			N	-0-					-0-
11	29730	29358	-0-	-372 B	-5302	29358	3			N	-0-					-0-

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
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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	16080 #	12528	-0-	-3552	-0-	12517	2	11	9	N	10					290
07	16616 #	11651	-0-	-4965	-0-	11636	2	15	9	N	14	191	1			113
08	16461 #	15332	-0-	-1129	-0-	15310	2	22	9	N	20					133
09	14308 R	14308	-0-	-0-	-0-	14283	2	25	9	N	23					156
10	12989 #	10634	-0-	-2355	-0-	10612	3	22	9	N	20					176
*11	17442	17442	-0-	-0-	-0-	17408	3	34	9	N	31					207

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

06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6210	3	25	9	Y	23	2	8			58
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	4944	3	19	9	Y	17	27	1			48
08	INC G-10	4587	-0-	4587	4587	4569	3	18	9	Y	16	27	1			37
09	INC G-10	2839	-0-	2839	7426	2822	3	17	9	Y	15	22	1			30
10	12129 X	4703	-0-	-7426	-0-	4685	3	18	9	Y	16					46
*11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5224	3	28	9	Y	25	47	1	3	8	21

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

06	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7688	2	35	9	N	32					108
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7466	2	6	9	N	5	2	8			111
08	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	8071	2	10	9	N	9					120
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8	9	N	7					127
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					127
*11	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7487	2	23	9	N	21					148

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	10964	3	37	9	Y	34					125
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	13562	3	8	9	Y	7					132
08	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	13263	3	8	9	Y	7					139
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10512	3	1	9	Y	1					140
10	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	13223	3	6	9	Y	5					145
*11	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	12307	3	3	9	Y	3					148

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

06	54960 X	44820	-0-	-10140	-0-	44794	3	26	9	Y	24	64	1			73
07	56792 X	45562	-0-	-11230	-0-	45532	3	30	9	Y	27					100
08	54560 X	41880	-0-	-12680	-0-	41857	3	23	9	Y	21					121
09	51696 X	51696	-0-	-0-	-0-	51649	3	47	9	Y	43					164
10	52824 X	44086	-0-	-8738	-0-	44046	3	40	9	Y	36					200
11	44820 X	40323	-0-	-4497	-0-	40299	3	24	9	Y	22					222

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

*06	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9577	3	8	9	Y	7	110	1	29	6	128
07	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	10107	3	18	9	Y	16					144
08	10664 X	9685	-0-	-979	-0-	9673	3	12	9	Y	11					155
09	10320 X	9527	-0-	-793	-0-	9515	3	12	9	Y	11					166
10	10664 X	9517	-0-	-1147	-0-	9504	3	13	9	Y	12					178
11	9810 X	6046	-0-	-3764	-0-	6029	3	17	9	Y	15					193

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

06	47220 X	41629	-0-	-5591	-0-	41567	3	62	9	N	56	185	1			53
07	48794 X	44475	-0-	-4319	-0-	44398	3	77	9	N	70					123
08	45880 X	44051	-0-	-1829	-0-	43985	3	66	9	N	60					183
09	42720 X	41241	-0-	-1479	-0-	41174	3	67	9	N	61					244
10	44485 X	42807	-0-	-1678	-0-	42716	3	91	9	N	83	193	1			134
11	43050 X	42498	-0-	-552	-0-	42406	3	92	9	N	84					218

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	Y	1					31
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					31
08	1984 N	1877	-0-	-107	-0-	1871	3	6	9	Y	5					36
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1762	3	2	9	Y	2					38
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1904	3	1	9	Y	1					39
11	1830 N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					39

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

06	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9421	3	24	9	Y	22					47
07	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8206	3	30	9	Y	27	22	1			52
08	INC G-10	8583	-0-	8583	8583	8547	3	36	9	Y	33	30	1			55
09	INC G-10	5073	-0-	5073	13656	5041	3	32	9	Y	29	33	1			51
10	21825 X	8169	-0-	-13656	-0-	8132	3	37	9	Y	34					85
*11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8504	3	47	9	Y	43	87	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
06	4770	X	4687	-0-	-83	-0-	4687	3			Y	-0-					21
07	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4629	3	7	9	Y	6	10	1			17
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4417	3	25	9	Y	23	10	1			30
09	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	4023	3	18	9	Y	16	18	1			28
10	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4293	3	15	9	Y	14					42
11	4230	X	4199	-0-	-31	-0-	4178	3	21	9	Y	19	43	1			18

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58710	X	51890	-0-	-6820	-0-	51683	2	207	9	N	188	188	0			115
07	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115
08	56110	X	55584	-0-	-526	-0-	55584	2			N	-0-					115
09	51570	X	25474	-0-	-26096	-0-	25268	2	206	9	N	187	187	0			115
10	55583	X	37454	-0-	-18129	-0-	37253	2	201	9	N	183	183	0			115
*11	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	54140	2			N	-0-					115

SHELL WESTERN E&P 774719
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					101
07	7533	X	6599	-0-	-934	-0-	6585	2	14	9	N	13					114
08	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	5890	3	20	9	N	18					132
09	7290	X	3715	-0-	-3575	-0-	3713	3	2	9	N	2					134
10	6603	X	5358	-0-	-1245	-0-	5339	2	19	9	N	17					151
11	6390	X	4874	-0-	-1516	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21720	X	20810	-0-	-910	-0-	20810	3			Y	-0-					33
07	22444	X	21415	-0-	-1029	-0-	21415	3			Y	-0-					33
08	22382	X	21105	-0-	-1277	-0-	21105	3			Y	-0-					33
09	21450	X	19916	-0-	-1534	-0-	19916	3			Y	-0-					33
10	22072	X	20778	-0-	-1294	-0-	20778	3			Y	-0-					33
11	20820	X	19496	-0-	-1324	-0-	19496	3			Y	-0-					33

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10770	-0-	-240	-0-	10762	3	8	9	N	7					174
07	11377	X	11267	-0-	-110	-0-	11265	3	2	9	N	2	162	1			14
08	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	10816	3	186	9	N	169	161	1			22
09	10890	X	10563	-0-	-327	-0-	10549	3	14	9	N	13					35
10	11253	X	10939	-0-	-314	-0-	10918	3	21	9	N	19					54
11	10890	X	10561	-0-	-329	-0-	10542	3	19	9	N	17					71

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24240	X	21568	-0-	-2672	-0-	21523	3	45	9	N	41	190	1			78
07	25048	X	23887	-0-	-1161	-0-	23817	3	70	9	N	64					142
08	23622	X	22872	-0-	-750	-0-	22813	3	59	9	N	54					196
09	22050	X	20882	-0-	-1168	-0-	20826	3	56	9	N	51					247
10	23622	X	22474	-0-	-1148	-0-	22408	3	66	9	N	60	186	1			121
11	22860	X	22031	-0-	-829	-0-	21956	3	75	9	N	68					189

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
06	38340 X	35630	-0-	-2710	-0-	35506	2	124	9	N	113	191	1			159
07	35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	35239	2	153	9	N	139					298
08	34999 X	33205	-0-	-1794	-0-	33102	2	103	9	N	94	177	1			215
09	35640 X	17377	-0-	-18263	-0-	17290	2	87	9	N	79	178	1			116
10	36828 X	36567	-0-	-261	-0-	36390	2	177	9	N	161					277
11	35640 X	34472	-0-	-1168	-0-	34297	2	175	9	N	159	188	1			248

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

06	8371	8371	-0-	-0-	-0-	8350	3	21	9	N	19					52
07	8488	8488	-0-	-0-	-0-	8452	3	36	9	N	33					85
08	9052 #	8286	-0-	-766	-0-	8247	3	39	9	N	35					120
09	9722 R	9722	-0-	-0-	-0-	9678	3	44	9	N	40					160
10	8649 #	8188	-0-	-461	-0-	8159	3	29	9	N	26	171	1			15
11	8370 #	8243	-0-	-127	-0-	8190	3	53	9	N	48					63

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

06	780 #	689	-0-	-91	-0-	655	2	34	9	Y	31	26	1			17
07	806 #	561	-0-	-245	-0-	528	2	33	9	Y	30	34	1			13
08	806 #	528	-0-	-278	-0-	498	2	30	9	Y	27	33	1			7
09	780 #	280	-0-	-500	-0-	265	2	15	9	Y	14	13	1			8
10	713 #	331	-0-	-382	-0-	310	2	21	9	Y	19	19	1			8
11	690 #	311	-0-	-379	-0-	294	2	17	9	Y	15	13	1			10

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					22
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					22
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					22
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					22
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					22
*11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	13183	-0-	-17	-0-	13183	2			N	-0-					165
07	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	15469	2			N	-0-					165
08	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	2			N	-0-					165
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					165
*10	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12878	2	2	9	N	2	142	1			25
*11	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					25

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

06	2430	X	1664	-0-	-766	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1888	-0-	-530	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	400	-0-	-1580	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					48
07	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	6503	2			N	-0-					48
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					48
09	6690	X	3232	-0-	-3458	-0-	3232	2			N	-0-					48
10	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6626	2			N	-0-					48
11	6690	X	6423	-0-	-267	-0-	6423	2			N	-0-					48

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	5219	2			N	-0-					188
07	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	5345	2			N	-0-					188
08	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	5315	2			N	-0-					188
09	5280	X	2557	-0-	-2723	-0-	2557	2			N	-0-					188
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					188
*11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					188

BARBER, W. T. WELL #: 8 RRCID -> 176618 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.12546 - 12802

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

06	12420	X	8968	-0-	-3452	-0-	8968	2			N	-0-					48
07	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	11616	2			N	-0-					48
08	12338	X	10782	-0-	-1556	-0-	10782	2			N	-0-					48
09	11940	X	9915	-0-	-2025	-0-	9915	2			N	-0-					48
10	12338	X	11766	-0-	-572	-0-	11766	2			N	-0-					48
11	11250	X	9857	-0-	-1393	-0-	9857	2			N	-0-					48

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					126
07	2232	X	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					126
08	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					126
09	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	2055	3			N	-0-					126
10	2356	X	1806	-0-	-550	-0-	1806	3			N	-0-					126
11	2280	X	1679	-0-	-601	-0-	1679	3			N	-0-					126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

06	6420	X	2839	-0-	-3581	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	1421	-0-	-1459	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

06	4710	X	1751	-0-	-2959	-0-	1751	2			N	-0-					20
07	4867	X	3584	-0-	-1283	-0-	3584	2			N	-0-					20
08	4123	X	3432	-0-	-691	-0-	3432	2			N	-0-					20
09	3990	X	1639	-0-	-2351	-0-	1639	2			N	-0-					20
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					20
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					20

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

06	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			Y	-0-					8
07	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	3			Y	-0-					8
08	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3866	3	4	9	Y	4					12
09	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	3736	3	1	9	Y	1					13
10	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	3814	3			Y	-0-					13
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					13

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

06	6570	X	6387	-0-	-183	-0-	6385	3	2	9	Y	2					46
07	6696	X	6624	-0-	-72	-0-	6624	3			Y	-0-					46
08	6696	X	6583	-0-	-113	-0-	6583	3			Y	-0-					46
09	6450	X	6336	-0-	-114	-0-	6334	3	2	9	Y	2					48
10	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6555	3	2	9	Y	2					50
11	6420	X	6271	-0-	-149	-0-	6271	3			Y	-0-					50

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

06	28620	X	27697	-0-	-923	-0-	27697	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	26735	-0-	-2839	-0-	26735	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	28592	-0-	-1261	-0-	28592	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	28274	-0-	-616	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	25613	-0-	-3000	-0-	25613	2			N	-0-					-0-
*11	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	28777	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	2823	-0-	-2877	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4865	-0-	-1025	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	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
06	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-					71
07	11563	X	6762	-0-	-4801	-0-	6762	2			N	-0-					71
08	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	20178	2			N	-0-					71
09	37050	X	12249	-0-	-24801	-0-	12249	2			N	-0-					71
10	38285	X	10953	-0-	-27332	-0-	10953	2			N	-0-					71
11	37050	X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					N	NO RPT					71

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
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	2			N	-0-					82
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					82
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					82
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			N	-0-					82
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					82
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					82

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
06	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	21151	2			N	-0-					213
07	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					213
08	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					213
09	21150	X	10095	-0-	-11055	-0-	10095	2			N	-0-					213
10	21855	X	7204	-0-	-14651	-0-	7204	2			N	-0-					213
11	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					N	NO RPT					213

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC 048381
WHITE & BAKER STATE WELL #: RRCID -> 267216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 178883 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5040 - 5054

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

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49895 X	49895	-0-	-0-	-0-	49895	2			N	-0-					-0-
07	44717 X	44717	-0-	-0-	-0-	44717	2			N	-0-					-0-
08	41255 X	41255	-0-	-0-	-0-	41255	2			N	-0-					-0-
09	49890 X	8238	-0-	-41652	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
10	51553 X	45237	-0-	-6316	-0-	45237	2			N	-0-					-0-
11	49890 X	36902	-0-	-12988	-0-	36902	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11					94
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					94
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					94
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	324	3	21	9	N	19					113
10	341 #	256	-0-	-85	-0-	237	3	19	9	N	17					130
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					130

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1054 #	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1457 #	672	-0-	-785	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	1410 #	1235	-0-	-175	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1457 #	974	-0-	-483	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1380 #	1134	-0-	-246	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 6 RRCID -> 043802 COMPL. DATE 01/24/1965 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-
08	372 #	168	-0-	-204	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	372 #	258	-0-	-114	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-			-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	743	3		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			1
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-			1
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			1
09	780 N	4	-0-	-776	-0-	4	3		Y	-0-			1
10	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3		Y	-0-			1
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			1

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			1
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-			1
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			1
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			1
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			1

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

06	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	2837	2			N	-0-					125
07	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			N	-0-					125
08	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					125
09	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			N	-0-					125
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	2			N	-0-					125
11	2850	X	2319	-0-	-531	-0-	2319	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		404	-0-	404	781	404	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		392	-0-	392	1173	392	2			Y	-0-					-0-
*11	1523	X	350	-0-	-1173	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GRAND FALLS SYNDICATE O & G, LLC 324727
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

06	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	810	N	485	-0-	-325	-0-	474	2	11	9	N	10					167
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1254	2	36	9	N	33	162	1			38
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	965	2	35	9	N	32					70
09	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	N	3					73
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	2	39	9	N	35					108
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1071	2	32	9	N	29					137

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

06	1230 X	944	-0-	-286	-0-	889	2	55	9	N	50			202
07	1271 X	566	-0-	-705	-0-	538	2	28	9	N	25	182	1	45
08	1271 X	936	-0-	-335	-0-	882	2	54	9	N	49			94
09	1050 X	670	-0-	-380	-0-	639	2	31	9	N	28			122
10	1085 X	816	-0-	-269	-0-	768	2	48	9	N	44			166
11	930 X	707	-0-	-223	-0-	657	2	50	9	N	45	167	1	44

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

06	1380 X	1304	-0-	-76	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
07	1426 X	510	-0-	-916	-0-	510	2	N	-0-		-0-
08	1426 X	1367	-0-	-59	-0-	1367	2	N	-0-		-0-
09	1290 X	1236	-0-	-54	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
10	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	2	N	-0-		-0-
11	1320 X	875	-0-	-445	-0-	875	2	N	-0-		-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
R. K. G. ENGINEERING, INC. //CONT.// 687166
MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	806	N	340	-0-	-466	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	870	N	583	-0-	-287	-0-	583	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

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

06	2730	N	1991	-0-	-739	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	1437	-0-	-1291	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1335	-0-	-645	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1636	-0-	-1309	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44					227
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1747	2	18	9	N	16	178	1			65
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3450	2	35	9	N	32					97
09	2940	X	1864	-0-	-1076	-0-	1864	2			N	-0-					97
10	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6129	2	75	9	N	68					165
*11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3455	2	31	9	N	28					193

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 20 RRCID -> 136706 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	505	-0-	-305	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	5663	-0-	-2557	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	2672	-0-	-5822	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2656	-0-	-4691	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	1688	-0-	-3982	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2945	-0-	-2914	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	2719	-0-	-2951	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4252	-0-	-728	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2324	-0-	-2822	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3604	-0-	-1542	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1268	-0-	-3412	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3933	-0-	-903	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3452	-0-	-808	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	3104	-0-	-2746	-0-	2920	2	184	9	Y	167	150	1			38
07	6045	X	3509	-0-	-2536	-0-	3369	2	140	9	Y	127	150	1			15
08	6045	X	5114	-0-	-931	-0-	4948	2	166	9	Y	151	150	1			16
09	5550	X	2707	-0-	-2843	-0-	2544	2	163	9	Y	148	150	1			14
10	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	4770	2	69	9	Y	63	62	1			15
11	4950	X	3572	-0-	-1378	-0-	3525	2	47	9	Y	43	45	1			13

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2321	-0-	-934	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	1833	-0-	-1617	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	2549	-0-	-901	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2751	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	2142	-0-	-1361	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
09	3360	X	2020	-0-	-1340	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
11	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	2545	2			N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

06	4260	X	3851	-0-	-409	-0-	3851	2			Y	-0-			-0-
07	4402	X	2476	-0-	-1926	-0-	2476	2			Y	-0-			-0-
08	4588	X	3229	-0-	-1359	-0-	3229	2			Y	-0-			-0-
09	4440	X	1837	-0-	-2603	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-
10	4588	X	3053	-0-	-1535	-0-	3053	2			Y	-0-			-0-
11	3840	X	1142	-0-	-2698	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-
07	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	1292	2			Y	-0-			-0-
08	2294	N	1724	-0-	-570	-0-	1724	2			Y	-0-			-0-
09	1830	N	1017	-0-	-813	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
10	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	2			Y	-0-			-0-
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	906	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	2	1	882	2	N	-0-			-0-
08	992	N	838	-0-	-154	-0-	838	2			N	-0-			-0-
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			N	-0-			-0-
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	3	1	824	2	N	-0-			-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	2	1	785	2	N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	Y	8			55
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	1	1	689	2	Y	2			57
							2	9							
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	2	23	9	Y	21	30	1	48
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	437	2	8	9	Y	7			55
10	682	N	422	-0-	-260	-0-	2	1	411	2	Y	8			63
							9	9							
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	1	1	484	2	Y	-0-			63

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	4327	-0-	4327	9046	3249	2	1078	9	Y	980	785	1			258
07	DLQ G-10	3737	-0-	3737	12783	2850	2	887	9	Y	806	766	1			298
08	11380	4096	-0-	-7284	5499	3223	2	873	9	Y	794	977	1			115
09	9276 R	3777	-0-	-5499	-0-	2789	2	988	9	Y	898	797	1			216
10	4712 #	4683	-0-	-29	-0-	3643	2	1040	9	Y	945	951	1			210
*11	5139 R	5139	-0-	-0-	-0-	4055	2	1084	9	Y	985	806	1			389

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

06	300 N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					20
07	589 N	189	-0-	-400	-0-	189	2			N	-0-					20
08	744 N	208	-0-	-536	-0-	208	2			N	-0-					20
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					20
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					20
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					20

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-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

06	390 X	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					158
07	403 X	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					158
08	372 X	208	-0-	-164	-0-	208	2			N	-0-					158
09	330 X	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					158
10	341 X	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					158
11	300 X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

06	2040	X	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1234	-0-	-905	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1286	-0-	-853	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1072	-0-	-668	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

06	1890	X	890	-0-	-1000	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	722	-0-	-1231	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1189	-0-	-733	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1554	-0-	-216	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

06	270	X	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	279	X	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	279	X	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	279	X	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	240	X	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					89
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					89
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					89
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					89
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					89
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					89

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

06	3030	X	1841	-0-	-1189	-0-	1841	2			N	-0-					35
07	3131	X	891	-0-	-2240	-0-	891	2			N	-0-					35
08	2759	X	1876	-0-	-883	-0-	1876	2			N	-0-					35
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					35
10	1984	X	641	-0-	-1343	-0-	641	2			N	-0-					35
11	1830	X	706	-0-	-1124	-0-	706	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					84
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	108	-0-	-162	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	217	X	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	150	X	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PHARAOH OIL & GAS, INC. 661322
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

06	20580 X	18023	-0-	-2557	-0-	18023	2	N	-0-			-0-
07	20739 X	20031	-0-	-708	-0-	20031	2	N	-0-			-0-
08	20739 X	19173	-0-	-1566	-0-	19173	3	N	-0-			-0-
09	20070 X	18820	-0-	-1250	-0-	18820	3	N	-0-			-0-
10	20026 X	18857	-0-	-1169	-0-	18857	2	N	-0-			-0-
11	19380 X	18909	-0-	-471	-0-	18909	3	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

06	11010 X	10431	-0-	-579	-0-	10431	2	N	-0-			-0-
07	11346 X	10393	-0-	-953	-0-	10393	2	N	-0-			-0-
08	11346 X	10002	-0-	-1344	-0-	10002	3	N	-0-			-0-
09	10980 X	8730	-0-	-2250	-0-	8730	3	N	-0-			-0-
10	11346 X	10301	-0-	-1045	-0-	10301	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	6539	-0-	-3901	-0-	6539	3	N	-0-			-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

06	22590 X	6594	-0-	-15996	-0-	6594	2	N	-0-			-0-
07	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2	N	-0-			-0-
08	6417 X	4992	-0-	-1425	-0-	4992	3	N	-0-			-0-
09	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3	N	-0-			-0-
10	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2	N	-0-			-0-
*11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3	N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	868	X	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
10	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE MULE (ATOKA) 96967 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 121657 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15284 - 15386

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	10	-0-	-207	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					207
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					207
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					207
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					207
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					207
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

WILSON RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 189113 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1819 - 1834

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					186
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					186
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					186
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					186
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					186
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

06	0	W	605	-0-	605	1446	605	2			N	-0-					-0-
07	0	W	176	-0-	176	1622	176	2			N	-0-					-0-
08	0	W	105	-0-	105	1727	105	2			N	-0-					-0-
09	0	W	46	-0-	46	1773	46	2			N	-0-					72
10	0	W	104	-0-	104	1877	104	2			N	-0-					72
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1877					N	NO RPT					72

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

06	3060		2829	-0-	-231	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	3162		1476	-0-	-1686	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
08	3162		2458	-0-	-704	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
*09	2970	#	2953	-0-	-17	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
10	3102	R	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
*11	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	308	1	3851	2	Y	21	23	0			42
							23	9									
07	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	308	1	4083	2	Y	21					63
							23	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	308	1	5109	2	Y	28	24	0			67
							31	9									
09	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	308	1	4432	2	Y	25	24	0			68
							28	9									
10	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	308	1	3967	2	Y	29	48	0			49
							32	9									
*11	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	308	1	3702	2	Y	32	25	0			56
							35	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

06	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	308	1	6602	2	Y	145	159	0			170
							160	9									
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	308	1	8494	2	Y	140					310
							154	9									
08	8711	X	8024	-0-	-687	-0-	308	1	7507	2	Y	190	162	0			338
							209	9									
09	8430	X	8422	-0-	-8	-0-	308	1	7929	2	Y	168	161	0			345
							185	9									
10	8959	X	7675	-0-	-1284	-0-	308	1	7152	2	Y	195	327	0			213
							215	9									
*11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	308	1	8401	2	Y	213	167	0			259
							234	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

06	3570	X	3078	-0-	-492	-0-	2848	2	230	9	Y	209					393
07	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	2580	2	275	9	Y	250	370	1			273
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4167	2	336	9	Y	305	384	1			194
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3739	2	310	9	Y	282	185	1			291
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3573	2	320	9	Y	291	194	1			388
11	4350	X	3244	-0-	-1106	-0-	2929	2	315	9	Y	286	369	1			305

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3794	3	33	9	N	30					145
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3869	3	58	9	N	53					198
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3851	3	35	9	N	32					230
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3722	3	1	9	N	1	1	8			230
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					230
11	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					230

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
OATMAN C19-4 WELL #: 1H RRCID -> 268106 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7927 - 12276

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	2658	-0-	2658 B	2658	51	1	1727	4	N	800	384	1			416
						880	9									
11	SHUT IN	2242	-0-	2242 B	4900	33	1	1823	4	N	351	359	1			408
						386	9									

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

06	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240 N	102	-0-	-138 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					154
07	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					154
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					154
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					154
10	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					154
*11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					154

RED WILLOW PRODUCTION, LLC 697104
DIAMOND BACK WELL #: 1 RRCID -> 261392 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 8782 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	170	1			120
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53					173
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	54					227
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	96	54	7			269
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	48	180	1			137
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57					194

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
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	682	#	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	660	#	594	-0-	-66	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*11	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1497	2	58	9	Y	53	46	1			76
07	2170	#	651	-0-	-1519	-0-	619	2	32	9	Y	29	51	1			54
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	35	1			19
09	2100	#	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	221	-0-	-319	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	2	1			1
07	558	#	152	-0-	-406	-0-	18	1	134	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	#	224	-0-	-334	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	390	#	182	-0-	-208	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10	310	#	147	-0-	-163	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	104	-0-	-106	-0-	23	1	81	2	Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
06	4440	#	4038	-0-	-402	-0-	3941	2	97	9	Y	88	76	1			82
07	4402	#	3975	-0-	-427	-0-	3906	2	69	9	Y	63	68	1			77
08	4565	R	4565	-0-	-0-	-0-	4481	2	84	9	Y	76	99	1			54
09	4260	#	3963	-0-	-297	-0-	3895	2	68	9	Y	62	40	1			76
10	4185	#	4101	-0-	-84	-0-	4014	2	87	9	Y	79	88	1			67
11	4260	#	2472	-0-	-1788	-0-	2411	2	61	9	Y	55	55	1			67

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	988	2	45	9	Y	41	30	1			38
07	1054	#	947	-0-	-107	-0-	910	2	37	9	Y	34	31	1			41
08	992	#	963	-0-	-29	-0-	921	2	42	9	Y	38	52	1			27
09	1020	#	480	-0-	-540	-0-	456	2	24	9	Y	22	20	1			29
10	1054	#	472	-0-	-582	-0-	427	2	45	9	Y	41	35	1			35
11	1020	#	581	-0-	-439	-0-	530	2	51	9	Y	46	28	1			53

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530 #	763	-0-	-767	-0-	673	2	90	9	Y	82	69	1			83
07	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	953	2	87	9	Y	79	98	1			64
08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	345	2	46	9	Y	42	67	1			39
09	1050 #	203	-0-	-847	-0-	166	2	37	9	Y	34	34	1			39
10	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1316	2	140	9	Y	127	103	1			63
11	1020 #	912	-0-	-108	-0-	804	2	108	9	Y	98	102	1			59

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

06	2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2604	2	226	9	Y	205	171	1			155
07	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	2293	2	116	9	Y	105	131	1			129
08	1936 R	1936	-0-	-0-	-0-	1819	2	117	9	Y	106	168	1			67
09	2760 #	1701	-0-	-1059	-0-	1598	2	103	9	Y	94	86	1			75
10	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2665	2	349	9	Y	317	257	1			135
11	2760 #	2653	-0-	-107	-0-	2382	2	271	9	Y	246	256	1			125

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 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
06	3000	N	3069	-0-	69	11384	21	1	3048	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4083	-0-	983	12367	46	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4030	-0-	930	13297	26	1	4004	2	N	-0-					-0-
09	15263	X	1966	-0-	-13297	-0-	8	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	110	1	3403	2	N	-0-					-0-
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1356	1	2544	2	N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985

06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

06	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1900	2	23	9	N	21					161
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2015	2	22	9	N	20					181
08	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	1646	2	26	9	N	24	173	1			32
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27					59
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2724	2	31	9	N	28					87
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1297	2	132	9	N	120					207

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A

06	210	N	108	-0-	-102	-0-	104	2	4	9	Y	4					46
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	57	2	56	9	Y	51	51	1			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-					46
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					46
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					46

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2921	2	63	9	Y	57	53	1			53
07	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2738	2	69	9	Y	63	51	1			65
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2237	2	95	9	Y	86	87	1			64
09	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2423	2	91	9	Y	83	84	1			63
10	3193	X	2219	-0-	-974	-0-	2128	2	91	9	Y	83	88	1			58
11	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	2497	2	136	9	Y	124	83	1			99

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1933	2	15	9	Y	14					28
07	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1723	2	13	9	Y	12					40
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					41
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2172	2	30	9	Y	27					68
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2311	2	21	9	Y	19	83	1			4
*11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18					22

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
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1229	2	54	9	N	49					206
07	1302	N	1182	-0-	-120	-0-	1105	2	77	9	N	70					276
08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	848	2	9	9	N	8					284
09	1290	N	978	-0-	-312	-0-	935	2	43	9	N	39					323
10	1178	N	629	-0-	-549	-0-	617	2	12	9	N	11					334
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	N	14					348

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

06	1050	N	473	-0-	-577	-0-	472	2	1	9	N	1					161
07	775	N	458	-0-	-317	-0-	380	2	78	9	N	71					232
08	1302	N	356	-0-	-946	-0-	356	2			N	-0-					232
09	480	N	48	-0-	-432	-0-	48	2			N	-0-	171	1			61
10	465	N	67	-0-	-398	-0-	63	2	4	9	N	4					65
11	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	2			N	-0-					65

STEWARD ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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

06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1189	2	77	9	Y	70	101	1			68
07	713	N	334	-0-	-379	-0-	273	2	61	9	Y	55					123
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	551	2	61	9	Y	55	105	1			73
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	677	2	58	9	Y	53					126
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	251	2	55	9	Y	50	101	1			75
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	359	2	47	9	Y	43					118

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1311	2	51	9	Y	46	68	1			19
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1449	2	40	9	Y	36					55
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1096	2	40	9	Y	36	70	1			21
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1391	2	39	9	Y	35					56
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1551	2	36	9	Y	33	67	1			22
11	1110	N	831	-0-	-279	-0-	799	2	32	9	Y	29					51

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

06	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) //CONT.// 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	4	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	4	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	3	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	5	5	8			-0-
*11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	3	1	1974	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	494	-0-	-826	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1	1	1093	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

06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
09	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
10	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
*11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	60 X	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	60 X	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60 X	33	-0-	-27	-0-	33	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

06	5550 X	5271	-0-	-279	-0-	5153	3	118	9	N	107					169
07	5735 X	5135	-0-	-600	-0-	5034	3	101	9	N	92	177	1			84
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5802	3	154	9	N	140					224
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6679	3	133	9	N	121	172	1			173
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6634	3	161	9	N	146	168	1			151
11	5760 X	5559	-0-	-201	-0-	1	1	5430	3	N	116	179	1			88
						128	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					152
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					152
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					152
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					152
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			Y	-0-					152
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					152

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	1867	-0-	-1913	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4061	X	2427	-0-	-1634	-0-	2366	2	61	9	N	55					73
*06	5160	X	2314	-0-	-2846	-0-	2261	2	53	9	N	48	42	1			79
*07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4144	2	32	9	N	29					108
08	5332	X	3192	-0-	-2140	-0-	3188	3	4	9	N	4					57
09	5160	X	2309	-0-	-2851	-0-	2241	3	68	9	N	62					119
10	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	3438	2	39	9	N	35					154
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					154

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					44
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					44
08	1860	N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-					44
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					44
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					44
11	1290	N	831	-0-	-459	-0-	831	2			N	-0-					44

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
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	360	N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
*11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720	X	15039	-0-	-681	-0-	14997	2	42	9	N	38	6	8			68
07	16244	X	15295	-0-	-949	-0-	15284	2	11	9	N	10	5	8			73
08	15562	X	14695	-0-	-867	-0-	14684	2	11	9	N	10					83
09	15060	X	14583	-0-	-477	-0-	14573	2	10	9	N	9	2	8			90
10	15250	X	13805	-0-	-1445	-0-	13804	2	1	9	N	1	1	8			90
11	14700	X	14432	-0-	-268	-0-	14422	2	10	9	N	9					99

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1100	-0-	-1000	-0-	1100	3			N	-0-					50
07	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1643	3			N	-0-					50
08	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					50
09	2100	X	1001	-0-	-1099	-0-	1001	3			N	-0-					50
10	2170	X	1317	-0-	-853	-0-	1311	3	6	9	N	5					55
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	3			N	-0-					55

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44702	X	44702	-0-	-0-	-0-	44701	3	1	9	N	1	1	8			45
07	48205	X	44375	-0-	-3830	-0-	44354	3	21	9	N	19					64
08	51150	X	45058	-0-	-6092	-0-	45010	3	48	9	N	44	1	8			107
09	49500	X	40410	-0-	-9090	-0-	40365	3	45	9	N	41					148
10	49848	X	41599	-0-	-8249	-0-	41576	3	23	9	N	21	1	8			168
11	44700	X	41521	-0-	-3179	-0-	41521	3			N	-0-					168

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34090	X	34090	-0-	-0-	-0-	34090	2			Y	-0-					-0-
07	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	33805	2			Y	-0-					-0-
08	36673	X	30934	-0-	-5739	-0-	30934	2			Y	-0-					-0-
09	35490	X	18853	-0-	-16637	-0-	18853	2			Y	-0-					-0-
10	38954	X	38954	-0-	-0-	-0-	38954	2			Y	-0-					-0-
11	34080	X	33782	-0-	-298	-0-	33782	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
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1638	-0-	-222	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

06	10530	X	10277	-0-	-253	-0-	10277	2			N	-0-					276
07	13175	X	9814	-0-	-3361	-0-	9814	2			N	-0-					276
08	13175	X	11628	-0-	-1547	-0-	11628	2			N	-0-					276
09	11070	X	5147	-0-	-5923	-0-	5147	2			N	-0-					276
10	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					276
11	11250	X	10344	-0-	-906	-0-	10344	2			N	-0-					276

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					187
07	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	3328	2			N	-0-					187
08	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	3803	2			N	-0-					187
09	3690	X	1607	-0-	-2083	-0-	1607	2			N	-0-					187
10	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	2942	2			N	-0-					187
11	3690	X	2215	-0-	-1475	-0-	2215	2			N	-0-					187

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

06	1530	N	890	-0-	-640	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

06	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
10	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT			-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

06	12660 X	12355	-0-	-305	-0-	12355	2		N	-0-			-0-
07	13082 X	12977	-0-	-105	-0-	12977	2		N	-0-			-0-
08	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2		N	-0-			-0-
09	12540 X	12131	-0-	-409	-0-	12131	2		N	-0-			-0-
10	12989 X	11811	-0-	-1178	-0-	11811	2		N	-0-			-0-
11	12870 X	10677	-0-	-2193	-0-	10677	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

06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3301	-0-	201	201	3301	2		N	-0-			-0-
*11	2973 N	2772	-0-	-201	-0-	2772	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

06	9930 X	9544	-0-	-386	-0-	9544	2		N	-0-			-0-
07	11346 X	9346	-0-	-2000	-0-	9346	2		N	-0-			-0-
08	11346 X	8779	-0-	-2567	-0-	8779	2		N	-0-			-0-
09	9750 X	3442	-0-	-6308	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
10	9858 X	2726	-0-	-7132	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
11	9540 X	6968	-0-	-2572	-0-	6968	2		N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	458	-0-	-937	-0-	458	2		N	-0-			-0-
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
06	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-				Y	65			185
07	13454 X	157	-0-	-13297	-0-	157	2		Y	-0-			185
08	T. A.	1680	-0-	1680	1680	1680	2		Y	-0-			185
09	T. A.	2943	-0-	2943	4623	2943	2		Y	-0-			185
10	7856 X	3233	-0-	-4623	-0-	3231	2	2 9	Y	2			187
*11	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	2		Y	-0-			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

06	2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
08	2604 X	2137	-0-	-467	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
09	2430 X	1110	-0-	-1320	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

06	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2		N	-0-			-0-
07	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2		N	-0-			-0-
08	10385 X	10320	-0-	-65	-0-	10320	2		N	-0-			-0-
09	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	10592	2		N	-0-			-0-
10	10912 X	10842	-0-	-70	-0-	10842	2		N	-0-			-0-
11	10560 X	10186	-0-	-374	-0-	10186	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	633	-0-	-421	-0-	633	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	736	-0-	-318	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	990 N	544	-0-	-446	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			-0-
*11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 9 RRCID -> 076139 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6729	3	116	9	Y	105	84	1			115
07	6944	X	6224	-0-	-720	-0-	6114	3	110	9	Y	100	101	1			114
08	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	5487	3	76	9	Y	69	105	1			78
09	6810	X	6452	-0-	-358	-0-	6343	3	109	9	Y	99	108	1			69
10	7037	X	7033	-0-	-4	-0-	6933	3	100	9	Y	91					160
*11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1	1	7226	3	Y	90	115	1			135
							99	9									

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
06	4290	X	3391	-0-	-899	-0-	3374	3	17	9	Y	15					96
07	4247	X	3544	-0-	-703	-0-	3505	3	39	9	Y	35					131
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3767	3	74	9	Y	67	144	1			54
09	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5055	3	36	9	Y	33					87
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4374	3	10	9	Y	9					96
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3958	3	61	9	Y	55					151

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	6204	-0-	-6	-0-	6137	3	67	9	Y	61	72	1			70
07	6417	X	5684	-0-	-733	-0-	5614	3	70	9	Y	64	62	1			72
08	6293	X	5251	-0-	-1042	-0-	5196	3	55	9	Y	50	66	1			56
09	6150	X	5842	-0-	-308	-0-	5774	3	68	9	Y	62	75	1			43
10	6355	X	5898	-0-	-457	-0-	5841	3	57	9	Y	52					95
11	6150	X	4932	-0-	-1218	-0-	4897	3	35	9	Y	32	68	1			59

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	7	1	1071	2	N	-0-					104
07	1209	N	566	-0-	-643	-0-	6	1	560	2	N	-0-					104
08	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	7	1	1032	2	N	-0-					104
09	1080	N	421	-0-	-659	-0-	2	1	419	2	N	-0-					104
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	1003	2	N	-0-					104
11	1020	N	636	-0-	-384	-0-	221	1	415	2	N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	480 #	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					40
07	465 #	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					40
08	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					40
09	420 #	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					40
10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					40
11	420 #	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					40

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

06	24791 X	24791	-0-	-0-	-0-	24791	3			N	-0-					-0-
07	22289 X	20502	-0-	-1787	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
08	24242 X	21133	-0-	-3109	-0-	21133	3			N	-0-					-0-
09	24780 X	21392	-0-	-3388	-0-	21392	3			N	-0-					-0-
10	25606 X	21785	-0-	-3821	-0-	21785	3			N	-0-					-0-
11	24780 X	21196	-0-	-3584	-0-	21196	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 51B38 RRCID -> 163451 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

06	49274 X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	3			N	-0-					-0-
07	48794 X	40664	-0-	-8130	-0-	40664	3			N	-0-					-0-
08	48825 X	41915	-0-	-6910	-0-	41915	3			N	-0-					-0-
09	49260 X	42428	-0-	-6832	-0-	42428	3			N	-0-					-0-
10	50902 X	43209	-0-	-7693	-0-	43209	3			N	-0-					-0-
11	49260 X	42039	-0-	-7221	-0-	42039	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

06	38279 X	38279	-0-	-0-	-0-	38279	3			N	-0-					-0-
07	37975 X	31918	-0-	-6057	-0-	31918	3			N	-0-					-0-
08	37975 X	32900	-0-	-5075	-0-	32900	3			N	-0-					-0-
09	38280 X	33302	-0-	-4978	-0-	33302	3			N	-0-					-0-
10	39556 X	33915	-0-	-5641	-0-	33915	3			N	-0-					-0-
11	38280 X	32997	-0-	-5283	-0-	32997	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	39549 X	39549	-0-	-0-	-0-	39549	3			N	-0-			-0-
07	40424 X	32883	-0-	-7541	-0-	32883	3			N	-0-			-0-
08	40424 X	32895	-0-	-7529	-0-	32895	3			N	-0-			-0-
09	39540 X	34309	-0-	-5231	-0-	34309	3			N	-0-			-0-
10	40858 X	34941	-0-	-5917	-0-	34941	3			N	-0-			-0-
11	39540 X	33995	-0-	-5545	-0-	33995	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

06	60709 X	60709	-0-	-0-	-0-	60709	3			N	-0-			-0-
07	58931 X	50206	-0-	-8725	-0-	50206	3			N	-0-			-0-
08	59365 X	51749	-0-	-7616	-0-	51749	3			N	-0-			-0-
09	60720 X	52383	-0-	-8337	-0-	52383	3			N	-0-			-0-
10	62744 X	53347	-0-	-9397	-0-	53347	3			N	-0-			-0-
11	60720 X	51903	-0-	-8817	-0-	51903	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

06	1950 N	1746	-0-	-204	-0-	1743	2	3	9	N	3			101
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2577	2	6	9	N	5			106
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1947	2	8	9	N	7			113
09	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1688	2	8	9	N	7			120
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2107	2	7	9	N	6			126
*11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	N	5			131

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

06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
09	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728&#217729

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

06	1890 N	1038	-0-	-852	-0-	1038	2		N	-0-			126
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			126
08	1736 N	146	-0-	-1590	-0-	146	2		N	-0-			126
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			126
*10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			126
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			126

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

06	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5574	2	6	9	N	5		134
07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5496	2	9	9	N	8		142
08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5592	2	11	9	N	10		152
09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4991	2	8	9	N	7		159
10	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5610	2	13	9	N	12		171
11	4710 X	3910	-0-	-800	-0-	3898	2	12	9	N	11		182

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	2	23	9	Y	21		165
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1444	2	19	9	Y	17		182
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	1468	2	23	9	Y	21		203
09	1770 N	1025	-0-	-745	-0-	1005	2	20	9	Y	18		221
10	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	183	2	3	9	Y	3		224
11	1440 N	420	-0-	-1020	-0-	412	2	8	9	Y	7		231

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

06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
09	1410 N	857	-0-	-553	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
10	1147 N	160	-0-	-987	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	356	-0-	-814	-0-	356	2		Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635

CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 N	906	-0-	-204	-0-	789	3	117	9	Y	106	107	1			47
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	945	3	185	9	Y	168	183	1			32
08	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	895	3	149	9	Y	135	115	1			52
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	690	3	144	9	Y	131	66	1			117
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	868	3	123	9	Y	112	130	1			99
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	622	3	30	9	Y	27	73	1			53

CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

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

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	637	3	164	9	Y	149	134	1			59
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	607	3	136	9	Y	124	156	1			27
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	538	3	200	9	Y	182	143	1			66
09	810 N	322	-0-	-488	-0-	309	3	13	9	Y	12	28	1			50
10	744 N	464	-0-	-280	-0-	348	3	116	9	Y	105	88	1			67
11	720 N	390	-0-	-330	-0-	323	3	67	9	Y	61	74	1			54

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

06	3390 X	3172	-0-	-218	-0-	2949	3	223	9	Y	203	175	1			77
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3097	3	614	9	Y	558	540	1			95
08	3503 X	2705	-0-	-798	-0-	2705	3			Y	-0-					95
09	3180 X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	3			Y	-0-					95
10	3720 X	2505	-0-	-1215	-0-	2505	3			Y	-0-					95
11	3600 X	1317	-0-	-2283	-0-	1317	3			Y	-0-					95

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	303	3	67	9	Y	61	48	1			21
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	3	57	9	Y	52	62	1			11
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	97	3	12	9	Y	11	15	1			7
09	360 N	132	-0-	-228	-0-	57	3	75	9	Y	68	27	1			48
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	57	3	46	9	Y	42	51	1			39
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	49	3	22	9	Y	20	34	1			25

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1077	-0-	-1143	-0-	1077	2			N	-0-					164
07	2294	X	1065	-0-	-1229	-0-	1065	2			N	-0-					164
08	2294	X	1034	-0-	-1260	-0-	1034	2			N	-0-					164
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					164
10	1147	X	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					164
11	1080	X	662	-0-	-418	-0-	662	2			N	-0-					164

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3					14
07	845	X	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3					17
08	806	X	454	-0-	-352	-0-	454	2			N	-0-					17
09	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1670	2	7	9	N	6					23
*10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3					26
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					26

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	W	16151	-0-	16151	274831	16151	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2089	-0-	2089	276920	2089	2			N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	276920					N	-0-					-0-
09	6336		-0-	-0-	-6336	270584					N	-0-					-0-
*10	270584		-0-	-0-	-270584	-0-					N	-0-					-0-
11	11880		-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	N	11					150
							12	9									
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	19					169
							21	9									
08	62	#	34	-0-	-28	-0-	1	1	18	2	N	14					183
							15	9									
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	10	1	149	2	N	17					200
							19	9									
10	217	#	44	-0-	-173	-0-	2	1	24	2	N	16	170	1			46
							18	9									
*11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	23					69
							25	9									